



भारत का राजपत्र The Gazette of India

असाधारण

EXTRAORDINARY

भाग III—खण्ड 4

PART III—Section 4

प्राधिकार से प्रकाशित

PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 145]

नई दिल्ली, शुक्रवार, अप्रैल 6, 2018/चैत्र 16, 1940

No. 145]

NEW DELHI, FRIDAY, APRIL 6, 2018/CHAITRA 16, 1940

पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस विनियामक बोर्ड

अधिसूचना

नई दिल्ली, 6 अप्रैल, 2018

फा. सं. पीएनजीआरबी/ओथो/सीजीडी/अमेंडमेंट/2018.—पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस विनियामक बोर्ड अधिनियम, 2006 (2006 की 19) की धारा 61 द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस विनियामक बोर्ड (नगर या स्थानीय प्राकृतिक गैस वितरण नेटवर्क बिछाने, निर्माण, प्रचालन या विस्तार करने के लिए कंपनियों को प्राधिकृत करना) विनियम, 2008 में संशोधन करने के लिए एतद्वारा निम्नानुसार नियम बनाता है, अर्थात्:-

1. लघु शीर्षक और प्रारंभण

(1) इन नियमों को "पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस विनियामक बोर्ड (नगर या स्थानीय प्राकृतिक गैस वितरण नेटवर्क बिछाने, निर्माण, प्रचालन या विस्तार करने के लिए कंपनियों को प्राधिकृत करना) संशोधन विनियम, 2018" कहा जाएगा।

(2) ये सरकारी राजपत्र में उनके प्रकाशन की तारीख से लागू होंगे।

2. पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस विनियामक बोर्ड (नगर या स्थानीय प्राकृतिक गैस वितरण नेटवर्क बिछाने, निर्माण, प्रचालन या विस्तार करने के लिए कंपनियों को प्राधिकृत करना) विनियम, 2008 में -

(क) विनियमन 2 में, उप-विनियमन (1) में, -

(i) खंड (च) के लिए, निम्नलिखित खंड को प्रतिस्थापित किया जाएगा, अर्थात्:-

- '(च) "संविदा वर्ष" का अर्थ है प्राधिकरण की तारीख और उसके बाद बारह महीनों के बाद की अवधि के तुरंत बाद कैलेंडर तिमाही की पहली तारीख को और उससे शुरू होने वाले बारह महीनों की अवधि;
- (ii) खंड (छ) के बाद, निम्नलिखित को जोड़ा जाएगा, अर्थात्:-
- '(छक) "अप्रत्याशित स्थितियां" का अर्थ यह होगा और यह निम्नलिखित तक सीमित होगा:-
- (i) युद्ध / शत्रुता;
 - (ii) व्यापक हिंसा या नागरिक अशांति;
 - (iii) भूकंप, बाढ़, तूफान, बिजली गिरना या अन्य प्राकृतिक भौतिक आपदाएं;
 - (iv) केंद्र सरकार या राज्य सरकारों द्वारा लगाया गया प्रतिबंध, जो बोली प्रस्तुत करने की अंतिम तारीख से उत्पन्न हुआ है, जो इन विनियमों के अंतर्गत बाध्यताओं के निष्पादन को रोकता है या उसमें विलंब करता है।
- '(छख) "प्राकृतिक गैस स्टेशन" में एक सीएनजी स्टेशन और एक फिलिंग स्टेशन शामिल है, जहां एक या अधिक वितरण इकाइयों को, किसी अन्य रूप में जैसे कि तरलीकृत प्राकृतिक गैस (एलएनजी), वाहनों के लिए ईंधन के रूप में प्राकृतिक गैस की बिक्री के लिए उपलब्ध कराया जाता है;
- (iii) खंड (ज) का लोप किया जाएगा;
- (iv) खंड (i) में, "पाइपलाइनों के माध्यम से परिवहन किए गए" शब्दों के बाद "या कैसकेड या किसी अन्य अनुमेय प्रणाली" शब्दों को जोड़ा जाएगा;
- (v) खंड (i) के बाद, निम्नलिखित खंड जोड़े जाएंगे, अर्थात्: -
- '(छख) "पूर्व निर्धारित दंड" का अर्थ है प्रत्येक संविदा वर्ष में कार्य कार्यक्रम की कम उपलब्धि के लिए विनियम 16 में निर्दिष्ट अनुसार पूर्व निर्धारित दरों पर लगाया जाने वाला या लगाया गया दंड;
- '(िख) "सफल कंपनी" का अर्थ है वह कंपनी जो बोली लगाती है और जिसे विशेष भौगोलिक क्षेत्र के लिए सीजीडी नेटवर्क के विकास हेतु प्राधिकार प्रदान किया जाता है और ऐसे विकास के लिए बोली लगाने वाली शेष कंपनियों को "असफल कंपनियों" के रूप में संदर्भित किया जाता है;
- '(िग)) "सीजीडी के लिए परिवहन दर" का अर्थ है सीजीडी नेटवर्क में प्राकृतिक गैस के ग्राहकों की सभी श्रेणियों के लिए टैरिफ की यूनिट दर (वैधानिक कर और शुल्क को छोड़कर) प्रति मिलियन ब्रिटिश थर्मल यूनिट (रुपए/एमएमबीटीयू) में, जिसका भुगतान एक कंपनी द्वारा दूसरी कंपनी को किया जाएगा जिसे सीजीडी नेटवर्क संचालित करने के लिए अधिकृत किया गया है;
- '(िघ) "सीएनजी के लिए परिवहन दर" का अर्थ है प्राकृतिक गैस के ऑनलाइन संपीड़न के लिए प्रति किलोग्राम रुपए (रुपए/कि.ग्रा.) का संपीड़ित प्राकृतिक गैस (इसके बाद सीएनजी के रूप में उल्लेख किया गया है) में परिवर्तन का प्रभार (वैधानिक करों और शुल्क को छोड़कर), जिसे सीजीडी नेटवर्क संचालित करने के लिए एक कंपनी द्वारा दूसरी कंपनी को किया जाएगा जिसे अधिकृत किया गया है;
- '(िड.) प्राधिकरण पत्र जारी किए जाने तक "कार्य कार्यक्रम" में घरेलू पीएनजी कनेक्शन की संख्या, प्राकृतिक गैस स्टेशनों की संख्या और स्टील पाइपलाइन नेटवर्क के इंच-कि.मी. बोली के अनुसार बोलीदाता द्वारा उद्धृत किया गया है और इसे जारी करने के बाद घरेलू पीएनजी कनेक्शन की संख्या, प्राधिकार-पत्र (अनुसूची-घ

के अनुसार) में वर्णित प्राकृतिक गैस स्टेशनों की संख्या और स्टील पाइपलाइन नेटवर्क का इंच-कि.मी. की संख्या';

(vi) खंड (जे) का लोप किया जाएगा;

(ख) विनियमन 3 में, उप-विनियमन (2) में,

(i) खंड (क) में, निम्नलिखित परंतुक को जोड़ा जाएगा, अर्थात्:

"बशर्ते कि जब तक सीजीडी नेटवर्क किसी ग्राहक (घरेलू पीएनजी और सीएनजी के अलावा) को प्राकृतिक गैस की आपूर्ति के लिए तैयार न हो, ऐसे ग्राहकों को बोर्ड की पूर्व अनुमति के साथ किसी भी अन्य वैकल्पिक स्रोत या आपूर्तिकर्ता से प्राकृतिक गैस की आपूर्ति प्राप्त करने का अधिकार होगा, और यदि, एक बार सीजीडी नेटवर्क इस तरह के ग्राहकों को प्राकृतिक गैस की आपूर्ति करने के लिए तैयार हो जाता है, तो ऐसे ग्राहक सीजीडी नेटवर्क की तैयारी के नोटिस की प्राप्ति के 30 दिनों के बाद इस तरह के वैकल्पिक स्रोत या आपूर्तिकर्ता से प्राकृतिक गैस की आपूर्ति को बंद करवा देंगे।"

(ii) खंड (ख) में "आपूर्ति की जाएगी" शब्दों के बाद निम्नलिखित शब्दों को जोड़ा जाएगा, अर्थात्: -

"ग्राहक के विवेक पर"

(ग) विनियमन 5 में, -

(i) उप-विनियमन (6) में, -

(क) खंड (ख) में

(क) उप-खंड (i) में, "नेटवर्क" शब्द के बाद, शब्द "या" शब्द जोड़ा जाएगा; और

(ख) उप-खंड (ii) में, "नेटवर्क" शब्द के बाद, "या" शब्द जोड़ा जाएगा;

(ख) खंड (ग) में -

(क) उप-खंड (i) में, "नेटवर्क" शब्द के बाद, "या" शब्द जोड़ा जाएगा; और

(ख) उप-खंड (ii) में, "नेटवर्क" शब्द के बाद, "या" शब्द जोड़ा जाएगा;

(ग) खंड (ड.) में -

(i) तालिका के लिए, निम्नलिखित तालिका प्रतिस्थापित की जाएगी, नामतः: -

भारत की 2011 की जनगणना के अनुसार भौगोलिक क्षेत्र में जनसंख्या	बोलीदाता कंपनी का न्यूनतम निवल मूल्य
(1)	(2)
5 मिलियन या अधिक	5 मिलियन की आबादी के लिए 1500 मिलियन, और 5 मिलियन से अधिक प्रत्येक 1 मिलियन जनसंख्या या इसके भाग के लिए अतिरिक्त 300 मिलियन रुपए (टिप्पणी 3 देखें)
2 मिलियन या अधिक लेकिन 5 लाख से कम	1000 मिलियन रुपए
1 मिलियन या अधिक लेकिन 2 मिलियन से कम	750 मिलियन रुपए

0.5 मिलियन या अधिक लेकिन 1 मिलियन से कम	500 मिलियन रुपए
0.25 मिलियन या अधिक लेकिन 0.50 मिलियन से कम	250 मिलियन रुपए
0.1 मिलियन या अधिक लेकिन 0.25 मिलियन से कम	100 मिलियन रुपए
0.1 मिलियन से कम	50 मिलियन रुपए

टिप्पणी-1 उपरोक्त न्यूनतम निवल मूल्य तब लागू होगा यदि कोई बोलीदाता कंपनी किसी विशिष्ट बोली चरण में एक भौगोलिक क्षेत्र के लिए बोली लगाती है।

टिप्पणी-2 यदि कोई बोलीदाता कंपनी एक से अधिक भौगोलिक क्षेत्र के लिए बोली लगाती है तो न्यूनतम निवल-मूल्य की आवश्यकता की गणना न्यूनतम अनुमानित 100% न्यूनतम निवल योग्यता के आधार पर की जाएगी, जो कि बोली वाले भौगोलिक क्षेत्र के लिए सबसे अधिक जनसंख्या है, प्लस 20% न्यूनतम नेट अन्य भौगोलिक क्षेत्रों में से प्रत्येक के लिए आवश्यक होगा। उदाहरण के लिए, यदि बोलीदाता ने चार भौगोलिक क्षेत्रों, क, ख, ग और घ के लिए बोली लगाई है और इन चार भौगोलिक क्षेत्रों में से 'ग' में सबसे ज्यादा आबादी है, तो न्यूनतम निवल-मूल्य की आवश्यकता की 'ग' प्लस क, ख और घ प्रत्येक के लिए न्यूनतम निवल-मूल्य की आवश्यकता के 20% के न्यूनतम निवल मूल्य के अनुसार गणना की जाएगी।

टिप्पणी-3 उदाहरण के लिए, यदि आबादी 8.4 मिलियन है, तो न्यूनतम अपेक्षित निवल मूल्य 2,700 मिलियन होगा (अर्थात् प्रारंभिक 5 मिलियन जनसंख्या के लिए 1,500 मिलियन, 5 मिलियन से अधिक 3.4 मिलियन आबादी के लिए 1,200 मिलियन रुपए)

(ii) उपखंड (i) म के लिए, निम्नलिखित उप-खंड को प्रतिस्थापित किया जाएगा, अर्थात्:-

"(i) बोलीदाता कंपनी के निवल-मूल्य की गणना अनुसूची-ज के अनुसार की जाएगी।";

(iii) उप-खंड (ii) का लोप किया जाएगा;

(iv) उपखंड (ii) के बाद कोष्ठक, अक्षर और शब्द "(\$)" उदाहरण के लिए" से शुरू होने वाले और "मिलियन X 12/5" शब्द, अक्षर और कोष्ठक से समाप्त होने वाले पैराग्राफ;) का लोप किया जाएगा;

(ii) उप-विनियमन (8) में, -

(क) "साठ" शब्द को "नब्बे" शब्द से प्रतिस्थापित किया जाएगा;

(ख) परंतुक का लोप किया जाएगा;

(iii) उप-विनियमन (9) का लोप किया जाएगा;

(घ) **विनियमन 6 में**, "बोर्ड द्वारा तैयार किए गए अनुसार परियोजना व्यौरों द्वारा प्रतिस्थापित किया जाएगा" शब्दों का लोप किया जाएगा;

(ड.) विनियमन 7 में, -

(i) उप-विनियमन (1) के लिए, निम्नलिखित उप-विनियम को प्रतिस्थापित किया जाएगा, अर्थात्: -

"1(क) बोर्ड, प्राधिकरण के प्रस्ताव पर विचार करते समय, नीचे विनिर्दिष्ट बोली मानदंडों के अनुसार, न्यूनतम वित्तीय पात्रता मानदंडों को पूरा करने वाली सभी वित्तीय बोलियों की तालिका बनाएगा और उनकी तुलना करेगा, नामतः -

क्र.सं.	बोली मानदंड	तरजीह (%)	व्याख्या
1	सीजीडी के लिए परिवहन दर का कम होना - प्रति मिलियन ब्रिटिश थर्मल यूनिट (रुपए / एमएमबीटीयू) में	10	बोलीदाता को केवल पहले संविदा वर्ष के लिए सीजीडी के लिए परिवहन दर का उद्धरण करना आवश्यक है जो 30 रुपए/ एमएमबीटीयू से कम नहीं होगा। बाद के संविदा वर्षों के लिए दरें नीचे टिप्पणी के अनुसार उद्धृत दर और वृद्धि पर विचार करके निकाली जाएंगी।
2	सीएनजी के लिए परिवहन दर का कम होना - रुपए प्रति किलो ग्राम (रुपए / कि.ग्रा.) में	10	बोलीदाता को केवल पहले संविदा वर्ष के लिए सीएनजी हेतु परिवहन दर का उद्धरण करना आवश्यक है जो 2 रुपए / कि.ग्रा. से कम नहीं होगा। बाद के संविदा वर्षों के लिए दरें टिप्पणी के अनुसार उद्धृत दर और वृद्धि पर विचार करके निकाली जाएंगी।
3	प्राकृतिक गैस स्टेशनों की संख्या (ऑनलाइन और सहायक बूस्टर स्टेशन) को प्राधिकरण की तारीख से 8 संविदा वर्षों में स्थापित किया जाना चाहिए	20	-
4	प्राधिकरण की तारीख से 8 संविदा वर्षों में घरेलू पाइप द्वारा प्राकृतिक गैस कनेक्शनों की अधिक संख्या प्राप्त की जानी चाहिए	50	-
5	प्राधिकरण की तारीख से 8 संविदा वर्षों में इंच-कि.मी. स्टील पाइपलाइन बिछाई जाएगी	10	-

टिप्पणी-1 वार्षिक वृद्धि को दूसरे संविदा वर्ष और उसके बाद "थोक मूल्य सूचकांक (डब्ल्यूपीआई) डेटा (2011-12 = 100)" के आधार पर "सभी समूह / वस्तु" के लिए विचार किया जाएगा, जो सामान्यतया कार्यालय की वेबसाइट पर आर्थिक सलाहकार, भारत सरकार, वाणिज्य और उद्योग मंत्रालय, औद्योगिक नीति एवं संवर्धन विभाग (डीआईपीपी) के लिंक <http://eaindustry.nic.in/home.asp> पर उपलब्ध कराया जाएगा।

वर्तते कि (i) बिलासपुर, हमीरपुर और ऊना जिलों; (ii) पंचकुला (पहले से अधिकृत क्षेत्रों को छोड़कर), शिमला, सोलन और सिरमौर जिलों, और (iii) बाड़मेर, जैसलमेर और जोधपुर जिलों के भौगोलिक क्षेत्रों के मामले में, स्टील पाइपों के जरिए प्राकृतिक गैस की आपूर्ति करना अनिवार्य नहीं है। तथापि, प्राकृतिक गैस को सभी प्रभार क्षेत्रों में पहुंचना होगा। तदनुसार, बोली लगाने के मापदंड और उनकी संबंधित तरजीह निम्नानुसार होगी:-

क्र.सं.	बोली मानदंड	तरजीह (%)	व्याख्या
1	सीजीडी के लिए परिवहन दर का कम होना - प्रति मिलियन ब्रिटिश थर्मल यूनिट (रुपए / एमएमटीटीयू) में	10	बोलीदाता को केवल पहले संविदा वर्ष के लिए सीजीडी के लिए परिवहन दर का उद्धरण करना आवश्यक है जो 30 रुपए/ एमएमबीटीयू से कम नहीं होगा। बाद की संविदा वर्षों के लिए दरें टिप्पणी के अनुसार उद्धृत दर और वृद्धि पर विचार करके निकाली जाएंगी।
2	सीएनजी के लिए परिवहन दर का कम होना - रुपए प्रति किलो ग्राम (रुपए / कि.ग्रा.) में	10	बोलीदाता को केवल पहले संविदा वर्ष के लिए सीएनजी हेतु परिवहन दर का उद्धरण करना आवश्यक है जो 2 रुपए / कि.ग्रा. से कम नहीं होगा। बाद के संविदा वर्षों के लिए दरें टिप्पणी के अनुसार उद्धृत दर और वृद्धि पर विचार करके निकाली जाएंगी।
3	प्राकृतिक गैस स्टेशनों की संख्या (ऑनलाइन और सहायक बूस्टर स्टेशन) को प्राधिकरण की तारीख से 8 संविदा वर्षों में स्थापित किया जाना चाहिए	20	-
4	प्राधिकरण की तारीख से 8 संविदा वर्षों में घरेलू पाइप द्वारा प्राकृतिक गैस कनेक्शनों की अधिक संख्या प्राप्त की जानी चाहिए	55	-
टिप्पणी-1 वार्षिक वृद्धि को दूसरे संविदा वर्ष और उसके बाद "थोक मूल्य सूचकांक (डब्ल्यूपीआई) डेटा (2011-12 = 100)" के आधार पर "सभी समूह / वस्तु" के लिए विचार किया जाएगा, जो सामान्यतया कार्यालय की वेबसाइट पर आर्थिक सलाहकार, भारत सरकार, वाणिज्य और उद्योग मंत्रालय, औद्योगिक नीति एवं संवर्धन विभाग (डीआईपीपी) के लिंक http://eaindustry.nic.in/home.asp पर उपलब्ध कराया जाएगा।			

"1(ख) सफल बोलीदाता को नीचे दिए गए विवरण के अनुसार 8 संविदा वर्षों में वर्षवार कार्य कार्यक्रम प्राप्त करना होगा:

पीएनजी कनेक्शन (संचयी)		प्राकृतिक गैस स्टेशन (संचयी)		इंची-कि.मी. स्टील पाइप लाइन (संचयी)	
संविदा वर्ष के अंत तक	कार्य कार्यक्रम का %	संविदा वर्ष के अंत तक	कार्य कार्यक्रम का %	संविदा वर्ष के अंत तक	कार्य कार्यक्रम का %
पहला	शून्य	पहला	शून्य	पहला	5
दूसरा	10	दूसरा	15	दूसरा	20
तीसरा	20	तीसरा	30	तीसरा	40
चौथा	30	चौथा	45	चौथा	60
पांचवां	40	पांचवां	60	पांचवां	70

छठा	60	छठा	75	छठा	80
सातवां	80	सातवां	90	सातवां	90
आठवां	100	आठवां	100	आठवां	100

टिप्पणी - यदि व्युत्पन्न संख्याएं अंश में हैं, तो उसे निकटतम संख्या तक पूर्णांकित किया जाएगा और अंश 0.5 को अगले उच्च पूर्ण संख्या में पूर्णांकित किया जाएगा।"

बशर्ते कि (i) विलासपुर, हमीरपुर और ऊना जिलों; (ii) पंचकुला (पहले से अधिकृत क्षेत्रोंको छोड़कर), शिमला, सोलन और सिरमौर जिलों, और (iii) बाड़मेर, जैसलमेर और जोधपुर जिलों के भौगोलिक क्षेत्रों के मामले में, सफल बोलीदाता को नीचे दिए गए ब्यौरे के अनुसार 10 संविदा वर्षों के अंदर वर्ष-वार कार्य कार्यक्रम प्राप्त करना होगा, अर्थात् :-

पीएनजी कनेक्शन (संचयी)		प्राकृतिक गैस स्टेशन (संचयी)	
संविदा वर्ष के अंत तक	कार्य कार्यक्रम का %	संविदा वर्ष के अंत तक	कार्य कार्यक्रम का %
पहला	शून्य	पहला	शून्य
दूसरा	10	दूसरा	10
तीसरा	20	तीसरा	20
चौथा	30	चौथा	30
पांचवां	40	पांचवां	40
छठा	50	छठा	50
सातवां	60	सातवां	60
आठवां	70	आठवां	70
नौवां	80	नौवां	80
दसवां	100	दसवां	100

टिप्पणी - यदि व्युत्पन्न संख्या अंश में है, तो उसे अगले पूर्ण अंक पर पूर्णांकित किया जाएगा और अंश 0.5 को अगले उच्च पूर्ण अंक में पूर्णांकित किया जाएगा।

(ii) उप-विनियम (2) का लोप किया जाएगा;

(iii) उप-विनियम (3) के लिए, निम्नलिखित उप-विनियम को प्रतिस्थापित किया जाएगा, अर्थात् :-

"(3) उप-विनियमन (1) के तहत मानदंडों और अनुसूची ग(1) में दिखाए गए अनुसार, उच्चतम समग्र अंक वाली बोलीदाता कंपनी, सफल बोलीदाता के रूप में घोषित की जाएगी।

बशर्ते कि मूल्यांकित समग्र अंक में संविदा के मामले में, सफल बोलीदाता पर निर्णय निविदा में बोली लगाने वाली कंपनियों के बीच पीएनजी कनेक्शन की संख्या के आधार पर लिया जाएगा। यदि पीएनजी कनेक्शन की संख्या पर टाई हो जाता है, तो इंच-कि.मी. स्टील पाइपलाइन की ऊंचाई पर विचार किया जाएगा और इसके बाद इंच-कि.मी. में टाई के मामले में, प्राकृतिक गैस स्टेशनों की उच्च संख्या पर विचार किया जाएगा";

(iv) उप-विनियमन (4) का लोप किया जाएगा;

(च) विनियम 8 के लिए, निम्नलिखित विनियम प्रतिस्थापित किया जाएगा, अर्थात् :-

"8. सीजीडी और सीएनजी के लिए परिवहन दर का निर्धारण और वसूली

- (1) सीजीडी के लिए परिवहन दर पहले संविदा वर्ष के लिए विनियम 7 के उप-विनियम (1) के तहत सीजीडी बोली हेतु परिवहन दर के अनुसार तय की जाएगी और इसे सीजीडी नेटवर्क के संचालन के लिए एक कंपनी द्वारा दूसरी कंपनी से वसूला जाएगा जिसे अधिकृत किया गया है। दूसरे संविदा वर्ष और उसके बाद प्राकृतिक गैस की परिवहन की दर को विनियम 7 के उप-विनियम (1) में दी गई तालिका की टिप्पणी-1 के अनुसार पद्धति के अनुरूप निर्धारित किया जाएगा।
- (2) सीएनजी के लिए परिवहन दर पहले संविदा वर्ष के लिए विनियम 7 के उप-विनियम (1) के तहत सीएनजी बोली के लिए परिवहन दर के अनुसार तय की जाएगी और सामान्य वाहक या संविदा वाहक के रूप में नेटवर्क का उपयोग करके सीजीडी नेटवर्क संचालित करने के लिए प्राधिकृत कंपनी द्वारा दूसरी कंपनी से वसूला जाएगा। दूसरे संविदा वर्ष और उसके बाद सीएनजी की परिवहन दर को विनियम 7 के उप-विनियम (1) में दी गई तालिका की टिप्पणी-1 के अनुसार पद्धति के अनुरूप निर्धारित किया जाएगा।
- (3) सीजीडी नेटवर्क को सामान्य वाहक या संविदा वाहक के रूप में घोषित करने पर, प्राधिकृत कंपनी किसी भी अन्य कंपनी को मांग पर उपलब्धता प्रदान करेगी और सीजीडी और सीएनजी की अलग-अलग परिवहन लागत को बिना किसी प्रीमियम या गैर-भेदभावपूर्ण आधार पर छूट के माध्यम से सीजीडी नेटवर्क तक पहुंच बनाने वाली कंपनी से प्राप्त करेगी।
- (4) सीएनजी में प्राकृतिक गैस के ऑनलाइन संपीड़न के बाद किसी भी कीमत, जैसे कि प्राकृतिक गैस स्टेशन को कैसकेड माउंटेड प्रणाली में सीएनजी का भंडारण और परिवहन करना प्राकृतिक गैस के वितरण से जुड़ी गतिविधि है और इसे इन विनियमों में शामिल नहीं किया गया है।";

(ख) विनियम 9 में, -

(i) उप-विनियम (1) के लिए, निम्नलिखित उप-विनियम को प्रतिस्थापित किया जाएगा, अर्थात्: -

- "(1) प्राधिकार उस सफल कंपनी को प्रदान किया जाएगा जो नीचे दिए गए ब्याँरे के अनुसार राशि के लिए किसी भी अनुसूचित बैंक से डिमांड ड्राफ्ट या पे-ऑर्डर या बैंक गारंटी के रूप में निष्पादन बांड प्रस्तुत करेगी, अर्थात्: -

क्रम संख्या	भारत की 2011 की जनगणना के अनुसार भौगोलिक क्षेत्र में जनसंख्या	निष्पादन बाँण्ड की राशि (रुपए)
1	5 मिलियन या अधिक	500 मिलियन
2	2 मिलियन या अधिक लेकिन 5 मिलियन से कम	330 मिलियन
3	1 मिलियन या अधिक लेकिन 2 मिलियन से कम	250 मिलियन
4	0.5 मिलियन या अधिक लेकिन 1 मिलियन से कम	150 मिलियन
5	0.25 मिलियन या अधिक लेकिन 0.50 मिलियन से कम	80 मिलियन
6	0.1 मिलियन या अधिक लेकिन 0.25 मिलियन से कम	30 मिलियन
7	0.1 मिलियन से कम	15 मिलियन

यदि निष्पादन बांड बैंकिंग गारंटी के जरिए जमा किया जाता है, तो निष्पादन बांड गारंटी (पीबीजी) शुरू में तीन साल की अवधि के लिए मान्य होगी और उसके बाद अगले तीन वर्षों के लिए प्राधिकार की अवधि तक कम से कम तीन माह पूर्व नवीनीकृत किया जाएगा। यह पीबीजी को समय पर नवीनीकृत करने की उत्तरदायित्व के लिए कंपनी है और यदि पीबीजी को पीबीजी की समाप्ति से कम से कम एक माह में नवीनीकृत नहीं किया जाता है, तो बोर्ड द्वारा पीबीजी को भुना लिया जाएगा और प्राधिकार समाप्त कर दिया जाएगा।

कार्य कार्यक्रम की 100% उपलब्धि के बाद या सामान्य वाहक या संविदा वाहक की अवधि के समाप्त होने पर, जो भी बाद में हो, सफल बोलीदाता द्वारा प्रस्तुत प्रारंभिक पीबीजी के 40% के मूल्य में से पीबीजी की राशि कम हो जाएगी।";

(ii) उप-विनियम (2) का लोप किया जाएगा;

(ज) विनियम 10 में, -

(i) उप-विनियम (1) के लिए, निम्नलिखित उप-विनियम को प्रतिस्थापित किया जाएगा, अर्थात्: -

"(1) सफल कंपनी को अंतिम रूप देने पर एक आशय-पत्र (एलओआई) जारी किया जाएगा। कंपनी को आशय-पत्र (एलओआई) जारी करने के 30 दिनों के भीतर निष्पादन बांड प्रस्तुत करना होगा और ऐसी अन्य औपचारिकताओं को पूरा करना होगा जो बोर्ड द्वारा आवश्यक हो सकती हैं। निष्पादन बांड प्रस्तुत करने और ऐसी अन्य औपचारिकताओं को पूरा करने पर, 30 दिनों के भीतर अनुसूची घ में दिए गए प्रारूप में, सफल कंपनी को प्राधिकार दिया जाएगा।

बशर्ते कि बोर्ड 15 दिनों से अधिक की अवधि के लिए निष्पादन बांड जमा करने की तारीख का विस्तार कर सकता है, ऐसा न करने पर एलओआई वापस ली गई या रद्द की गई समझी जाएगी।

बशर्ते कि निर्धारित समय के भीतर निष्पादन बांड को जमा न करने के मामले में, बोली बांड को जब्त कर लिया जाएगा या उसे भुना लिया जाएगा और इस तरह की बोलीदाता कंपनी को डिफॉल्ट रूप में माना जाएगा और बोली लगाने से कम से कम तीन वर्षों के लिए प्रतिबंधित किया जाएगा। इसके अलावा, दूसरे उच्चतम समग्र अंक वाली बोलीदाता कंपनी को एलओआई जारी करने और प्राधिकार देने की प्रक्रिया उसी प्रकार से की जाएगी जैसे कि विनियम 7 के उप-नियम (3) में विनिर्दिष्ट किया गया है।";

(ii) उप-विनियम (3) के लिए, निम्नलिखित को प्रतिस्थापित किया जाएगा, अर्थात्: -

"(3) कंपनी को दिए गए प्राधिकार को उसके जारी होने की तारीख से पांच वर्ष की अवधि के दौरान या कार्य कार्यक्रम के पूरा होने तक, जो भी पहले हो, की अवधि के दौरान बिक्री, हस्तांतरण या अन्य किसी ढंग से या किसी व्यक्ति या कंपनी के पक्ष में नहीं सौंपा जाएगा।

बशर्ते कि प्राधिकार की तारीख से या पांच साल की अवधि में पचास प्रतिशत इक्विटी शेयरों से कम के स्थानांतरित होने पर या कार्य कार्यक्रम की उपलब्धि तक, जो भी पहले हो, कोई प्रतिबंध नहीं होगा, बशर्ते कि मूल परिसंघ या संयुक्त उद्यम का प्रमुख भागीदार अन्य किसी भागीदार से कम के प्रतिशत दावे से कम नहीं होगा। प्रमुख भागीदार को बोली में अप्रकट घोषित किया जाएगा।

बोली प्रस्तुत करने के बाद और प्राधिकार जारी करने से पहले कंपनी का पुनर्गठन करने की अनुमति नहीं दी जाएगी।

बशर्ते यह भी कि बोर्ड प्राधिकार द्वारा अपनी पूर्ण स्वामित्व वाली सहायक कंपनी को प्राधिकार के हस्तांतरण को स्वीकार कर सकता है, बशर्ते कि कंपनी बोर्ड को, विनिर्दिष्ट परिशिष्ट-III में कॉर्पोरेट गारंटी प्रदान करती है।";

(ii) उप-विनियम (4) में, "पांच वर्ष या न्यूनतम कार्य कार्यक्रम की उपलब्धि तक, जो भी पहले हो" शब्दों के लिए "पांच वर्ष या संविदागत वर्षों के समाप्त होने तक प्राप्त किए जाने वाले संचयी कार्य कार्यक्रम की प्राप्त, जो भी बाद में हो" प्रतिस्थापित किया जाएगा।";

(i) नियमन 11 में, -

- (i) उप-विनियम (1) के लिए, निम्नलिखित उप-विनियम को प्रतिस्थापित किया जाएगा, अर्थात्:-

"(1) विनियम 10 के तहत प्राधिकृत कंपनी प्राकृतिक गैस (एमओयू) की बिक्री के लिए बोर्ड को प्रस्तावित सीजीडी नेटवर्क परियोजना के लिए प्राकृतिक गैस के उत्पादक या विपणनकर्ता, पारदर्शी ढंग से और प्राधिकरण की तारीख से एक सौ और अस्सी दिन के भीतर, न्यूनतम पांच वर्ष की अवधि के लिए आर्म्स लेंथ आधार पर एक प्राकृतिक गैस बिक्री समझौता (जीएसए) या गैस बिक्री समझौते के प्रमुख (एचओए) या समझौता-ज्ञापन प्रस्तुत करेगी।

बशर्ते कि यदि सरकार कंपनी को प्राधिकार की तारीख से 180 दिनों के भीतर प्रस्तावित सीजीडी नेटवर्क परियोजना के लिए प्राकृतिक गैस का आवंटन करती है तो इस उप-विनियम के तहत ऐसे किसी जीएसए या एचओए या एमओयू की आवश्यकता नहीं होगी।";

- (ii) उप-विनियमन (2) के लिए, निम्नलिखित उप-विनियमन को प्रतिस्थापित किया जाएगा, अर्थात्: -

"(2) प्राकृतिक गैस की न्यूनतम मात्रा, जिसके लिए जीएसए या एचओए या एमओयू को उप-विनियमन (1) में दर्ज किया जाएगा, प्रत्येक पीएनजी कनेक्शन के लिए 5 एससीएम प्रति माह और पहले पांच संविदा वर्षों के संचयी कार्य कार्यक्रम को देखते हुए प्रत्येक सीएनजी स्टेशन के लिए 75,000 एससीएम प्रति माह की खपत मात्रा के बराबर होगा।";

- (iii) उप-विनियम (3) में, "एक सौ अस्सी" शब्दों के लिए "दो सौ सत्तर" शब्दों को प्रतिस्थापित किया जाएगा;
 (iv) उप-विनियमन (4) के लिए, "एक सौ अस्सी" शब्दों को "दो सौ और सत्तर" शब्दों को प्रतिस्थापित किया जाएगा;
 (v) उप-विनियम (5) में, निम्नलिखित प्रावधानों को जोड़ा जाएगा, अर्थात्:-

"बशर्ते कि इस उप-विनियम के तहत कोई भी कार्रवाई करने से पहले, बोर्ड दोषी कंपनी को नोटिस जारी करेगा, उसे उप-विनियम (1) से (4) के तहत अपने दायित्वों को पूरा करने के लिए उचित समय दिया जाएगा और यदि कोई कंपनी बोर्ड को संतुष्ट करते हुए कोई सुधार कार्रवाई करती है तो इस अवधि के भीतर, इस उप-विनियम के तहत कंपनी के खिलाफ कोई दंडात्मक कार्रवाई नहीं की जाएगी।";

- (vi) उप-विनियम (5) के बाद, निम्न उप-विनियम को जोड़ा जाएगा, अर्थात्: -

"(6) अधिनियम के तहत बनाए गए किसी भी अन्य नियम के बावजूद,

- (क) पाइपलाइन कंपनी 180 दिनों के भीतर उचित लागत पर सीजीडी प्राधिकृत कंपनी को कनेक्टिविटी या पहुंच प्रदान करेगी, जहां से कनेक्टिविटी या पहुंच उसके अनुरोध करने की तारीख से वाल्व स्टेशन सेक्शनलाइजिंग और पाइपलाइन पर किसी भी अन्य बिंदु से 270 दिनों के भीतर प्रदान की जा सकती है।
 (ख) भौगोलिक क्षेत्र के लिए "सामान्य कैरियर या संविदा वाहक" के दायरे से विशिष्टता अवधि के पूरा होने के बाद, सीजीडी प्राधिकृत कंपनी दूसरी इच्छुक कंपनी को अपने बुनियादी ढांचे की कनेक्टिविटी या पहुंच उचित लागत पर उनके द्वारा किए गए अनुरोध के 270 दिनों के भीतर प्रदान करेगी।

स्पष्टीकरण:- इस उप-विनियम के प्रयोजन के लिए, उचित लागत का अभिप्राय किए गए वास्तविक खर्चों और अतिरिक्त अठारह प्रतिशत खर्च के लिए ओवरहेड्स, ब्याज और मुनाफे को शामिल करना होगा।";

(ज) **विनियम 12 के लिए, निम्नलिखित विनियम प्रतिस्थापित किया जाएगा, अर्थात्: -**

(1) किसी नगर या स्थानीय प्राकृतिक गैस वितरण नेटवर्क को बिछाने, निर्माण, प्रचालन या विस्तार करने के लिए विशिष्टता अवधि पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस विनियामक बोर्ड (नगर या स्थानीय प्राकृतिक गैस वितरण नेटवर्क के लिए विशिष्टता) विनियम, 2008 के प्रावधानों के अनुसार होगी।

(2) अधिनियम के तहत बनाए गए किसी भी अन्य विनियम में कुछ भी निहित होने के बावजूद, सामान्य वाहक या संविदा वाहक का विशिष्टता कार्यक्षेत्र आठ वर्ष होगा।

बशर्ते कि यदि कोई कंपनी आठ संविदा वर्षों में से प्रत्येक में समय पर कार्य कार्यक्रम पूरा कर लेती है, तो इस तरह की विशिष्टता दो वर्षों की अवधि तक बढ़ा दी जाएगी।

बशर्ते आगे यह कि यदि कोई कंपनी आठ संविदा वर्षों में किसी भी समय कार्य कार्यक्रम को प्राप्त करने में सक्षम नहीं रहती है, लेकिन आठवें संविदा वर्ष के अंत में संचयी कार्य कार्यक्रम को प्राप्त करने में सफल रहती है, तो इस तरह की विशिष्टता अवधि को एक वर्ष की अवधि तक के लिए बढ़ा दिया जाएगा।

बशर्ते आगे यह भी कि यदि विनिर्दिष्ट ट्रांसमिशन पाइपलाइन में प्राकृतिक गैस के प्रवाह के मामले में निर्धारित तारीख से तीन महीने से अधिक की अवधि के लिए विलंब हो जाता है और यह तारीख सीजीडी नेटवर्क के तैयार होने की तारीख से बाद की है, जो बोली प्रक्रिया के माध्यम से चयनित अधिकृत सीजीडी कंपनी से गैस लेने, जिसके कारण अधिकृत सीजीडी कंपनी को ज्ञात नहीं हैं, से गैस लेने के लिए तैयार है, तो बोर्ड इसकी अवधि को अधिकृत भौगोलिक क्षेत्र की सेवा करने वाली ट्रांसमिशन पाइपलाइन में वास्तविक और अनुसूचित प्राकृतिक गैस प्रवाह के अंतर से विशिष्टता अवधि या ऐसी तारीख जब सीजीडी नेटवर्क इस तरह के विलंब के कारणों का मूल्यांकन करने के बाद गैस लेने के लिए तैयार है, जो भी कम हो, को बढ़ा सकता है, और यदि घरेलू पाइप द्वारा प्राकृतिक गैस कनेक्शन, प्राकृतिक गैस स्टेशन और इंच-किलोमीटर स्टील पाइपलाइन के संबंध में वार्षिक लक्ष्य तथा सीजीडी के लिए परिवहन शुल्क लगाने और सीएनजी के लिए परिवहन दर की अनुसूची को भी तदनुसार बदला जाएगा। इसके अतिरिक्त, सीजीडी नेटवर्क को बिछाने, निर्माण या विस्तार करने की विशिष्ट अवधि को भी इसी अवधि तक बढ़ाया जाएगा। प्रतिबद्ध लक्ष्यों की प्रगति पर नज़र रखने के लिए, इसे प्रभावित वर्षों में ही यथानुपात बनाया जाएगा।

उदाहरण:- इस उप-विनियम के प्रयोजन के लिए, यह स्पष्ट किया जाता है कि सभी मामलों में, सीजीडी नेटवर्क बिछाने, निर्माण या विस्तार की विशिष्टता प्राधिकार की तारीख से पच्चीस वर्ष तक बनी रहेगी।";

(ज) **विनियमन 14 में, उप-विनियमन के बाद निम्नलिखित उप-विनियम को जोड़ा जाएगा, नामतः: -**

"(11) यदि प्राधिकृत कंपनी अप्रत्याशित स्थितियों के कारण कार्य कार्यक्रम के अनुसार किसी भी दायित्व को निष्पादित करने में असमर्थ रहती है, तो ऐसी अप्रत्याशित स्थितियों से प्रभावित होने वाली कंपनी की सापेक्ष बाध्यता को ऐसी अवधि के लिए निलंबित कर दिया जाएगा, जिस अवधि के दौरान अप्रत्याशित स्थितियां उत्पन्न हुई थीं, और इस संबंध में बोर्ड का निर्णय अंतिम होगा और कंपनी पर बाध्यकारी होगा।

(12) ऐसी अप्रत्याशित स्थितियां उत्पन्न होने पर और उसके समाप्त होने पर, कंपनी यह कारण देती है कि वह उप-विनियम (11) में विनिर्दिष्ट अनुसार कार्य करने में असमर्थ थी, तो कंपनी द्वारा ऐसी अप्रत्याशित

स्थितियों के शुरू होने से लेकर बंद होने तक, ऐसी अप्रत्याशित स्थितियों के कारण हुए विलंब का तत्काल, जो ऐसी अप्रत्याशित स्थितियों के समाप्त होने से 15 दिनों के बाद न हो, के कारण हुए विलंब का बोर्ड को घटना का पूर्ण विवरण देते हुए और संवैधानिक अधिकारियों द्वारा विधिवत प्रमाणित करते हुए इसकी सूचना देनी होगी।

- (13) ऐसी अप्रत्याशित स्थितियों के द्वारा निलंबित सापेक्ष बाध्यता के निष्पादन के समय को उस अवधि तक के लिए बढ़ाया जाएगा, जिसके दौरान ऐसी अप्रत्याशित स्थितियों व्याप्त रही थी।";

(ठ) विनियम 15 का लोप किया जाएगा;

(ड) विनियम 16 के लिए, निम्नलिखित विनियम को प्रतिस्थापित किया जाएगा, अर्थात्:-

"16. चूक, पूर्व-निर्धारित दंड और प्राधिकरण प्रक्रिया समाप्त करने के परिणाम।

- (1) प्राधिकृत कंपनी इन विनियमों में निर्दिष्ट सभी नियमों और शर्तों का पालन करेगी और ऐसा करने में असफल रहने पर इसे इस विनियम के प्रावधानों के अनुसार निपटाया जाएगा।
- (2) संचयी कार्य कार्यक्रम के लक्ष्यों को प्राप्त करने में कोई कमी होने पर, कोई नोटिस दिए बिना नीचे दी गई दरों के हिसाब से उस संविदा वर्ष के लिए प्रत्येक संविदा वर्ष के समाप्त होने से तीन महीने के भीतर पूर्व विनिर्दिष्ट जुर्माना लगाया जाएगा और वसूला जाएगा, अर्थात्: -
 - (क) प्रत्येक पीएनजी कनेक्शन के लिए संचयी कार्य कार्यक्रम लक्ष्य को प्राप्त करने में कमी के लिए - रु.750 (सात सौ पचास रुपए मात्र);
 - (ख) प्रत्येक इंच-किलोमीटर स्टील पाइपलाइन के लिए संचयी कार्य कार्यक्रम लक्ष्य को प्राप्त करने में कमी के लिए - रु.150,000 (एक लाख पचास हजार रुपए मात्र); तथा
 - (ग) प्रत्येक प्राकृतिक गैस स्टेशन के लिए संचयी कार्य कार्यक्रम लक्ष्य को प्राप्त करने में कमी के लिए - रु.20,00,000 (बीस लाख रुपए मात्र)

तथा उदाहरण के प्रयोजनार्थ, यदि पीएनजी कनेक्शन के संबंध में संचयी लक्ष्य तीसरे संविदा वर्ष के अंत में 28,000 है और उस वर्ष के अंत में संचयी उपलब्धि 24,000 है, तो पूर्व-निर्धारित 30,00,000 रुपए का जुर्माना [अर्थात् (750 x (28,000-24,000))] तीसरे संविदा वर्ष की समाप्ति से 3 महीने के अंदर वसूला जाएगा। प्रत्येक संविदा वर्ष के संबंध में इंच-किलोमीटर स्टील पाइपलाइन और प्राकृतिक गैस स्टेशनों के लिए इसी तरह का जुर्माना लगाया जाएगा।

वशर्ते कि दंड प्रत्येक संविदा के वर्षों में चूक के रूप से लागू होगा, और पहली कटौती दूसरे संविदा वर्ष से शुरू हो जाएगी।

वशर्ते आगे बोर्ड द्वारा विधिवत स्वीकृत अप्रत्याशित स्थितियों को संज्ञान में लेते हुए पूर्व-निर्धारित दंड की गणना की जाएगी।

- (3) विफलता के मामले में, उप-विनियम (2) में उल्लिखित के अलावा, निम्न प्रक्रिया का पालन किया जाएगा, अर्थात्:
 - (क) बोर्ड चूक करने वाली कंपनी को उसकी बाध्यताएं पूरी करने के लिए उचित अवधि प्रदान करने हेतु एक नोटिस जारी करेगा;

(ख) यदि ऐसी अवधि के भीतर बोर्ड को संतुष्ट करते हुए उपचारात्मक कार्रवाई की जाती है, तो कोई दंडात्मक कार्रवाई नहीं की जाएगी अन्यथा, बोर्ड द्वारा कंपनी पर दंड लगाया जाएगा, अर्थात्:-

- (i) पहली बार चूक करने पर निष्पादन बांड राशि के 10% के बराबर राशि; तथा
- (ii) प्रत्येक बाद की चूक के लिए निष्पादन बांड राशि के 25% के बराबर राशि।

- (4) उप-विनियम (2) या उप-विनियम (3) के तहत लगाए जाने वाले किसी भी दंड को प्रारंभ में निष्पादन बांड को भुनाकर पुनः प्राप्त किया जाएगा। कंपनी को नकदीकरण के तीस दिनों के भीतर अपने पूर्ण मूल्य को निष्पादन बांड को पूरा करने की आवश्यकता होगी। यदि कंपनी ऐसी अवधि के भीतर निष्पादन बांड को पूरा करने में असफल रहती है, तो बोर्ड निष्पादन बांड की शेष राशि को भुना लेगा और प्राधिकार को भी समाप्त कर सकता है।
- (5) यदि किसी सीएजी नेटवर्क के लिए किसी भी कंपनी की संचयी उपलब्धि भौगोलिक क्षेत्र में तीन संविदा वर्षों के समाप्त होने पर पीएनजी कनेक्शनों के संबंध में संचयी कार्य कार्यक्रम का भारित औसत (इस उप-विनियम के रूप में उदाहरण के रूप में की गई गणना के अनुसार) 30% से कम है, तो स्टील पाइपलाइन की इंच-किलोमीटर और प्राकृतिक गैस स्टेशनों की संख्या, या यदि बोर्ड की राय में कंपनी ने निबंधन एवं शर्तों के तहत बनाए गए अधिनियम या नियमों या विनियमों का पालन करने में गंभीर चूक की है तो बोर्ड कंपनी को कारण बताओ नोटिस दे सकता है कि उक्त चूक के कारण क्यों न उसका प्राधिकार रद्द कर दिया जाए, और उसे सुनवाई का उचित मौका देने के बाद, प्राधिकार समाप्त कर सकता है और निष्पादन बांड का 100% भुना लेगा।

उदाहरण – यदि कंपनी 10,000 पीएनजी कनेक्शन, 100 इंच किलोमीटर स्टील पाइपलाइन प्राप्त कर लेती है और तीसरे वर्ष के अंत में 30,000 पीएनजी कनेक्शनों के लक्ष्य की तुलना में 2 सीएनजी स्टेशन, 500 इंच किलोमीटर स्टील पाइपलाइन और 4 सीएनजी स्टेशन स्थापित करती है, तो इसके भारित संचयी कार्य कार्यक्रम के औसत को नीचे सारणी के रूप में गणना की जाएगी, अर्थात्:-

पैरामीटर	अधिमानी % में (क)	तीसरे वर्ष के अंत में लक्ष्य (ख)	तीसरे वर्ष के अंत में वास्तविक (ग)	भारित उपलब्धि % में घ = (ग/ख)*क/100
पीएनजी कनेक्शन	50	30000	10000	16.67
इंच किलोमीटर	10	500	100	2.00
सीएनजी स्टेशन	20	4	2	10.00
कुल	80			
लक्ष्य की तुलना में कुल उपलब्धि				28.67 (X)
कुल भारित उपलब्धि % में	100			35.83 (X*100/80)

(6) उप-विनियम (1) से (5) पर प्रतिकूल प्रभाव डाले बिना, बोर्ड अधिनियम की धारा 28 के अंतर्गत अपराध के लिए निर्धारित अधिसूचना और अध्याय IX के तहत उपलब्ध कार्रवाई करने के अलावा, नागरिक दंड भी लगा सकता है”;

(ढ) विनियम 18 में, उप-विनियम 9 में, खंड (घ) में, चित्र "15" लोप किया जाएगा;

(ण) अनुसूची क में

- (i) प्रारंभिक पैरा में, "आर्थिक व्यवहार्यता" शब्द और भौगोलिक क्षेत्र के समीप" शब्दों के लिए "प्राकृतिक गैस उपलब्धता, पाइपलाइन कनेक्टिविटी और भौगोलिक समीपता" शब्दों को प्रतिस्थापित किया जाएगा:-
- (ii) मानदंड शीर्ष "1. आर्थिक व्यवहार्यता" और उससे संबंधित प्रविष्टियों के लिए निम्नलिखित जोड़ा जाएगा:-

"1. प्राकृतिक गैस उपलब्धता और पाइपलाइन कनेक्टिविटी ।

भौगोलिक क्षेत्र में या तो प्राकृतिक गैस या प्राकृतिक गैस पाइपलाइन की उपलब्धता होनी चाहिए या ऐसे क्षेत्र में या प्राकृतिक गैस पाइपलाइन के निकट या आसपास के क्षेत्र में बिछाए जाने का प्रस्ताव हो।";

(त) अनुसूची ग में,

- (i) भाग II में, खंड क और ख और इससे संबंधित प्रविष्टियों को निम्नलिखित के साथ प्रतिस्थापित किया जाएगा, अर्थात्:-

क	पहले वर्ष के लिए सीजीडी नेटवर्क बिछाने, निर्माण, प्रचालन या विस्तार के लिए सीजीडी की परिवहन दर। टिप्पणी: मूल्य 30 रुपये प्रति एमएमबीटीयू से कम नहीं होना चाहिए।	रु. <____> प्रति एमएमबीटीयू
ख	पहले वर्ष के लिए सीएनजी की परिवहन दर टिप्पणी: मूल्य 2 रुपए प्रति किलोग्राम से कम नहीं होना चाहिए	रु. <____> प्रति किलोग्राम
ग	पहले 8 वर्षों में सीजीडी नेटवर्क में स्थापित प्राकृतिक गैस स्टेशनों की संख्या	<____> नंबर
घ	पीएनजी घरेलू कनेक्शन की संख्या को पहले 8 वर्षों में हासिल किया जाना है	<____> नंबर
ड.	इंची-किलोग्राम स्टील पाइपलाइन को पहले 8 वर्षों में बिछाया जाएगा	<____> इंच- किलोग्राम

(ii) घोषणा के खंड 3 में "सीएनजी स्टेशन" शब्दों को "प्राकृतिक गैस स्टेशन" शब्दों से प्रतिस्थापित किया जाएगा;

(थ) अनुसूची ग(1) में कोष्ठक और अक्षर (क) से शुरू होने और अक्षर, चित्र और गणीतीय सूत्र "एलसी 3=100%" से समाप्त होने वाले वाले भाग को निम्नलिखित के साथ प्रतिस्थापित किया जाएगा, अर्थात्: -

"(क) सीजीडी के लिए परिवहन दर

अर्थात्,

एन1 = प्रथम कंपनी द्वारा सीजीडी बोली के लिए परिवहन दर

एन2 = द्वितीय कंपनी द्वारा सीजीडी बोली के लिए परिवहन दर

एन3 = तृतीय कंपनी द्वारा सीजीडी बोली के लिए परिवहन दर

मान लें कि एन1 एन2 से कम है और एन2, एन3 से कम है।

सीजीडी (एलएन1) के लिए परिवहन दर के सबसे कम मूल्य को 100% अंक दिए जाएंगे और सीजीडी के लिए अन्य परिवहन दरों के बोली मूल्य को यथानुपात आधार पर एलएन1 के संबंध में निम्नानुसार एक अंक दिया जाएगा: -

एलएन1 = एलएन 1 के लिए 100%

एलएन2 = 100% x (एन1 / एन2)

एलएन3 = 100% x (एन1 / एन3)

(ख) सीएनजी के लिए परिवहन दर

अर्थात्,

सी1 = प्रथम कंपनी द्वारा सीजीडी बोली की परिवहन दर

सी2 = द्वितीय कंपनी द्वारा सीजीडी बोली की परिवहन दर

सी3 = तृतीय कंपनी द्वारा सीजीडी बोली की परिवहन दर

मान लें कि सी1, सी2 से कम है और सी2, सी3 से कम है।

सीएनजी (एलसी1) के लिए परिवहन दर के सबसे कम मूल्य को 100% अंक दिए जाएंगे और सीएनजी के लिए अन्य परिवहन दरों का बोली मूल्य को निम्नानुसार यथानुपात आधार पर एलसी1 के संबंध में एक अंक दिया जाएगा:-

एलसी 1 = एलसी 1 के लिए 100%

एलसी 2 = 100% x (सी1 / सी2)

एलसी 3 = 100% x (सी1 / सी3)

(ग) सीजीडी नेटवर्क में स्थापित प्राकृतिक गैस स्टेशनों की संख्या:

अर्थात्,

आईजी1 = प्रथम कंपनी द्वारा लगाई गई एनजी स्टेशनों की बोली का मूल्य।

आईजी2 = द्वितीय कंपनी द्वारा लगाई गई एनजी स्टेशनों की बोली का मूल्य।

आईजी3 = तृतीय कंपनी द्वारा लगाई गई एनजी स्टेशनों की बोली का मूल्य।

मान लें कि आईजी1, आईजी2 से और आईजी2, आईजी3 से कम है।

एनजी1 स्टेशनों की बोली (एचआईजी3) की अधिकतम संख्या को 100% अंक दिए जाएंगे और अन्य निविदाओं के एनजी स्टेशनों की संख्या को एचआईजी3 के संबंध में यथानुपात आधार पर एक अंक दिया जाएगा-

एचजी 1 = 100% x (आईजी1 ÷ आईजी3) एचजी2 = 100% x (आईजी2 ÷ आईजी3)

एचजी3 = 100% (घ) स्टील पाइपलाइनों का इंच-किलोमीटर

अर्थात्,

आईके1 = इंच-कि.मी. स्टील पाइपलाइनों को संविदा वाहक या सामान्य वाहक के दायरे से छूट के मामले में विशिष्टता की अवधि के दौरान प्रथम कंपनी द्वारा लगाई गई बोली के अनुसार बिछाया जाएगा।

आईके2 = इंच-कि.मी. स्टील पाइपलाइनों को द्वितीय कंपनी द्वारा बोली के रूप में बिछाया जाएगा।

आईके3 = इंच-कि.मी. स्टील पाइपलाइनों को तृतीय कंपनी द्वारा बोली के रूप में बिछाया जाएगा।

मान लें कि आईके1, आईके2 से कम है और आईके2, आईके3 से कम है।

इंच-कि.मी. बोली (एचआईके3) के उच्चतम मूल्य के लिए 100% अंक दिए जाएंगे और अन्य इंच-कि.मी. बोलियों के मूल्य को एचआईके3 के संबंध में यथानुपात आधार पर एक अंक दिया जाएगा –

$$\text{एचआईके1} = 100\% \times (\text{आईके1} \div \text{आईके3})$$

$$\text{एचआईके2} = 100\% \times (\text{आईके2} \div \text{आईके3})$$

$$\text{एचआईके3} = 100\%$$

(ड.) पीएनजी घरेलू कनेक्शन की संख्या

अर्थात्,

पी1 = प्रथम कंपनी द्वारा पीएनजी घरेलू कनेक्शनों की संख्या

पी2 = द्वितीय कंपनी द्वारा पीएनजी घरेलू कनेक्शन का मौजूदा मूल्य

पी3 = तृतीय कंपनी द्वारा पीएनजी घरेलू कनेक्शन का मौजूदा मूल्य

मान लें कि पी1, पी2 से अधिक है और पी2, पी3 से अधिक है।

पीएनजी घरेलू कनेक्शन की उच्चतम संख्या (एचपी1) को 100% अंक दिए जाएंगे और अन्य पीएनजी घरेलू कनेक्शन की बोलियों की संख्या को एचपी1 के संबंध में यथानुपात आधार पर निम्नप्रकार से एक अंक दिया जाएगा-

एचपी1	=	100 %
एचपी2	=	100 % x (पी2 ÷ पी1)
एचपी3	=	100 % x (पी3 ÷ पी1)

अब, तीनों कंपनियों के समग्र अंक की गणना प्रत्येक के निर्दिष्ट बोली मानदंडों को निर्धारित करते हुए संबंधित भार के अनुसार की जाएगी, जैसा कि नीचे उल्लेख किया गया है -

$$\text{कंपनी1} = 0.10 \times \text{एलएन1} + 0.10 \times \text{एलसी1} + 0.20 \times \text{एचआईजी1} + 0.50 \times \text{एचपी1} + 0.10 \times \text{एचआईके1}$$

$$\text{कंपनी2} = 0.10 \times \text{एलएन2} + 0.10 \times \text{एलसी2} + 0.20 \times \text{एचआईजी2} + 0.50 \times \text{एचपी2} + 0.10 \times \text{एचआईके2}$$

$$\text{कंपनी3} = 0.10 \times \text{एलएन3} + 0.10 \times \text{एलसी3} + 0.20 \times \text{एचआईजी3} + 0.50 \times \text{एचपी3} + 0.10 \times \text{एचआईके3}$$

उच्चतम संचित अंक वाली कंपनी को सफल बोलीदाता घोषित किया जाएगा।";

वशर्ते कि (i) बिलासपुर, हमीरपुर और ऊना जिलों; (ii) पंचकुला (पहले से अधिकृत क्षेत्रोंको छोड़कर), शिमला, सोलन और सिरमौर जिलों, और (iii) बाड़मेर, जैसलमेर और जोधपुर जिलों के भौगोलिक क्षेत्रों के मामले में, तीन कंपनियों के मिश्रित अंक की गणना नीचे दर्शाए अनुसार प्रत्येक बोली मानदंड में दिए गए संबंधित वजन को सौंपकर की जाएगी:-

$$\text{कंपनी1} = 0.10 \times \text{एलएन1} + 0.10 \times \text{एलसी1} + 0.25 \times \text{एचआईजी1} + 0.55 \times \text{एचपी1}$$

$$\text{कंपनी2} = 0.10 \times \text{एलएन2} + 0.10 \times \text{एलसी2} + 0.25 \times \text{एचआईजी2} + 0.55 \times \text{एचपी2}$$

$$\text{कंपनी3} = 0.10 \times \text{एलएन3} + 0.10 \times \text{एलसी3} + 0.25 \times \text{एचआईजी3} + 0.55 \times \text{एचपी3}$$

उच्चतम संचित अंक वाली कंपनी को सफल बोलीदाता घोषित किया जाएगा।";

(न) अनुसूची घ के लिए, निम्नलिखित अनुसूची को प्रतिस्थापित किया जाएगा, अर्थात्:-

"अनुसूची घ

[नियम 10(1) और 18(7) देखें]

सीजीडी नेटवर्क के बिछाने, निर्माण, प्रचालन या विस्तार के लिए प्राधिकार प्रदान करना

सेवा में,

<सफल बोली कंपनी का नाम>

<पता>

विषय: पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस विनियामक बोर्ड (नगर या स्थानीय प्राकृतिक गैस वितरण नेटवर्क बिछाने, निर्माण, प्रचालन के लिए कंपनियों को प्राधिकृत करना) विनियम, 2008 के अंतर्गत < _____ > राज्य या संघ शासित क्षेत्र में < _____ > प्राधिकृत भौगोलिक क्षेत्र में सीजीडी नेटवर्क बिछाने, निर्माण, प्रचालन या विस्तार करने के लिए प्राधिकार प्रदान करना

महोदय / महोदया,

राज्य या संघ राज्य क्षेत्र <नाम> में <अधिकृत क्षेत्र का नाम> गैस वितरण (सीजीडी) नेटवर्क को बिछाने, निर्माण, प्रचालन या विस्तार के लिए प्राधिकार प्रदान करने के आपके आवेदन-सह-बोली के संदर्भ में, आपको निम्नलिखित निबंधन एवं शर्तों पर पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस विनियामक बोर्ड (नगर या स्थानीय प्राकृतिक गैस वितरण नेटवर्क बिछाने, निर्माण, प्रचालन या विस्तार करने के लिए कंपनियों को प्राधिकृत करना) विनियम, 2008 के अधीन प्राधिकार प्रदान करने का निर्णय लिया गया है, नामतः -

1. प्रस्तावित सीजीडी नेटवर्क बिछाने, निर्माण, प्रचालन या विस्तार करने के लिए अधिकृत क्षेत्र < ___ > वर्ग कि.मी. के क्षेत्र को कवर करेगा जैसा कि संलग्न चित्र या मानचित्र में दर्शाया गया है।
2. सीजीडी नेटवर्क बिछाने, निर्माण, प्रचालन या विस्तार करने की गतिविधियों को इस प्राधिकार के जारी होने के तुरंत बाद शुरू किया जाना चाहिए, अर्थात्: -
3. उपर्युक्त गतिविधियों को नीचे उल्लिखित कार्य कार्यक्रम के अनुसार पूरा करना होगा, नामतः -

क्रम संख्या	कार्य का विवरण	संख्या
1	अधिकृत गैस स्टेशनों की संख्या (ऑनलाइन और डॉटर बूस्टर स्टेशन) को प्राधिकार प्रदान करने की तारीख से 8 संविदा वर्षों में स्थापित किया जाना है	
2	प्राधिकार प्रदान करने की तारीख से 8 संविदा वर्षों के भीतर घरेलू पाइप प्राकृतिक गैस कनेक्शन की संख्या प्राप्त की जानी चाहिए	
3	प्राधिकार प्रदान करने की तारीख से 8 संविदा वर्षों के भीतर इंच-कि.मी. स्टील पाइप लाइन बिछाई जानी है	

कंपनी को नीचे दिए गए विवरण के अनुसार 8 अनुबंध वर्षों के भीतर वर्षवार कार्य कार्यक्रम प्राप्त करने की आवश्यकता होगी:

पीएनजी कनेक्शन (संचयी)		प्राकृतिक गैस स्टेशन (संचयी)		इंच-कि.मी. स्टील पाइप लाइन (संचयी)	
संविदा वर्ष के अंत तक	कार्य कार्यक्रम का%	संविदा वर्ष के अंत तक	कार्य कार्यक्रम का%	संविदा वर्ष के अंत तक	कार्य कार्यक्रम का%
पहला	शून्य	पहला	शून्य	पहला	5
दूसरा	10	दूसरा	15	दूसरा	20
तीसरा	20	तीसरा	30	तीसरा	40
चौथा	30	चौथा	45	चौथा	60
पांचवा	40	पांचवा	60	पांचवा	70
छठा	60	छठा	75	छठा	80
सातवां	80	सातवां	90	सातवां	90
आठवां	100	आठवां	100	आठवां	100

टिप्पणी - यदि व्युत्पन्न संख्याएं अंश में हैं, तो उसे निकटतम संख्या में पूर्णांकित किया जाएगा और 0.5 को अगले उच्च पूर्ण संख्या में पूर्णांकित किया जाएगा।

वैकल्पिक रूप से,

(i) बिलासपुर, हमीरपुर और ऊना जिलों; (ii) पंचकुला (पहले से अधिकृत क्षेत्रों को छोड़कर), शिमला, सोलन और सिरमौर जिलों, और (iii) बाड़मेर, जैसलमेर और जोधपुर जिलों के भौगोलिक क्षेत्रों के मामले में, कंपनी को नीचे दिए गए ब्यौरे के अनुसार 10 संविदा वर्षों में वर्ष-वार कार्य कार्यक्रम प्राप्त करने की आवश्यकता होगी:-

पीएनजी कनेक्शन (संचयी)		प्राकृतिक गैस स्टेशन (संचयी)	
संविदा वर्ष के अंत तक	कार्य कार्यक्रम का %	संविदा वर्ष के अंत तक	कार्य कार्यक्रम का %
पहला	शून्य	पहला	शून्य
दूसरा	10	दूसरा	10
तीसरा	20	तीसरा	20
चौथा	30	चौथा	30

पांचवां	40	पांचवां	40
छठा	50	छठा	50
सातवां	60	सातवां	60
आठवां	70	आठवां	70
नौवां	80	नौवां	80
दसवां	100	दसवां	100

टिप्पणी – यदि व्युत्पन्न संख्या अंश में है, तो उसे अगले पूर्ण अंक पर पूर्णांकित किया जाएगा और खंड 0.5 को अगले उच्च पूर्ण अंक में पूर्णांकित किया जाएगा।

4. कार्य कार्यक्रम में निर्धारित लक्ष्यों का अनुपालन करने में कंपनी की ओर से कोई असफलता होने पर विनियम 16 के अंतर्गत विनिर्दिष्ट अनुसार कार्रवाई की जाएगी।

5. कंपनी विभिन्न प्रकार की पाइपलाइनों के मामले में आधारभूत संरचना का एक इष्टतम आकार डिजाइन बनाएगी और उसकी स्थापना करेगी, जिसमें अधिकृत क्षेत्र के की स्टील बेल्टिंग, सीएनजी में प्राकृतिक गैस के संपीड़न के लिए पर्याप्त क्षमता के ऑनलाइन कंप्रेसर, सीजीडी नेटवर्क में प्राकृतिक गैस की संभावित मांग के आधार पर संबद्ध उपकरण और सुविधा केंद्र शामिल हैं। प्राकृतिक गैस की संभावित मांग के आधार पर सीजीडी नेटवर्क में बुनियादी ढांचे को पाइपलाइनों में प्राकृतिक गैस के निर्बाध प्रवाह को बनाए रखने के लिए पर्याप्त होना चाहिए और ऑनलाइन सीएनजी स्टेशनों के लिए पर्याप्त दबाव में आपूर्ति को बनाए रखने में सक्षम होना चाहिए।

6. कंपनी सीजीडी नेटवर्क में सभी श्रेणियों के ग्राहकों को प्राकृतिक गैस की निर्बाध आपूर्ति बनाए रखेगी। सीजीडी नेटवर्क में प्राकृतिक गैस की आपूर्ति में किसी भी तरह की व्यवधान की स्थिति में, घरेलू पीएनजी ग्राहकों को आपूर्ति बहाल करने के लिए प्राथमिकता दी जाएगी। घरेलू पीएनजी ग्राहकों को बारह घंटे से अधिक की आपूर्ति के विघटन के मामले में, कंपनी घरेलू ग्राहक को निम्नलिखित प्रकार से क्षतिपूर्ति करेगी, अर्थात्: -

(क) पिछले तीन महीनों की भारित औसत खपत के आधार पर खाना पकाने की आवश्यकताओं के लिए पहले घरेलू पीएनजी कनेक्शन के लिए प्राकृतिक गैस की खपत की मानक मात्रा की प्रत्येक दिन के व्यवधान के अनुसार गणना की जाएगी और इसे दस से गुणा किया जाएगा;

(ख) प्राकृतिक गैस खपत का मानक मूल्य, आपूर्ति के लिए पहले घरेलू पीएनजी कनेक्शन की आपूर्ति के लिए प्राकृतिक गैस की पिछले तीन महीनों की भारित औसत बिलिंग मूल्य पर आधारित होगा; तथा

(ग) मुआवजे का मूल्य खंड (ख) के अनुसार मानक मूल्य से गुणा करके उपर्युक्त खंड (क) के अनुसार प्राकृतिक गैस उपभोग की मानक मात्रा के बराबर होगा और घरेलू पीएनजी ग्राहक को क्रेडिट देकर या स्मार्ट कार्ड मीटरिंग के मामले में अगले बिलिंग चक्र में या अगले प्री-पेड स्मार्ट कार्ड में समायोजित किया जाएगा।

यदि घरेलू पीएनजी ग्राहक की किसी गलती के कारण आपूर्ति में व्यवधान आता है, तो कंपनी द्वारा कोई मुआवजा नहीं दिया जाएगा।

7. कंपनी को निम्नलिखित पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस विनियामक बोर्ड (नगर या स्थानीय प्राकृतिक गैस वितरण नेटवर्क के लिए विशिष्टता) विनियम, 2008 के तहत निम्नलिखित के संबंध में विशिष्टता अवधि की अनुमति दी गई है, अर्थात्: -

(क) सीजीडी नेटवर्क के विद्युत, निर्माण और विस्तार के लिए इस पत्र के जारी होने की तारीख से _____ महीने; तथा

- (ख) सीजीडी नेटवर्क के लिए सामान्य वाहक या संविदा वाहक के दायरे से छूट के मामले में इस पत्र के जारी होने की तारीख से _____ महीने:

बशर्ते कि कंपनी पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस विनियामक बोर्ड (नगर या स्थानीय प्राकृतिक गैस वितरण नेटवर्क के लिए विशिष्टता) विनियम, 2008 के साथ-साथ दायित्वों को पूरा करे:

बशर्ते आगे यह कि उप-खंड (क) या उप-खंड (ख) के तहत अनुमेय विशिष्टता की अवधि को पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस विनियामक बोर्ड (नगर या स्थानीय प्राकृतिक गैस वितरण नेटवर्क के लिए विशिष्टता) विनियम, 2008 के तहत प्रावधानों के अनुसार उपर्युक्त उल्लिखित अवधि की समाप्ति से पहले समाप्त किया जा सकता है।

8. प्राधिकृत कंपनी को सीजीडी नेटवर्क के किसी भी ग्रहणाधिकार, प्रभार या गिरवी रखने के लिए बोर्ड से पूर्व अनुमोदन लेने की आवश्यकता होगी ताकि परियोजना के लिए वित्त-पोषण सुरक्षित हो सके और निधियों के उपयोग का ब्योरा दिया जा सके, और किसी भी वित्तीय संस्थान या बैंक से धन जुटाने के मामले में, कंपनी को केवल सात दिनों की अवधि के भीतर निधियों की मंजूरी के लिए बोर्ड को सूचित करना होगा।

9. कंपनी विनियम 10 के तहत बोर्ड द्वारा जारी प्राधिकार की तारीख से दो सौ सत्तर दिनों की अवधि के भीतर बोर्ड को विस्तृत और स्पष्ट वित्तीय समापन रिपोर्ट सौंपेगी।

10. कंपनी अपनी वेबसाइट पर सीजीडी की परिवहन दर और अधिकृत क्षेत्र में सीएनजी की परिवहन दर को प्रकाशित करेगी जिसका नीचे तालिका में उल्लेख किया गया है अर्थात्: -

क्रम संख्या	विवरण	दर
1	सीजीडी के लिए परिवहन दर - पहले संविदा वर्ष के लिए प्रति मिलियन ब्रिटिश थर्मल यूनिट रुपए में (रु./ एमएमबीटीयू)	
2	सीएनजी के लिए परिवहन दर - पहले संविदा वर्ष के लिए प्रति किलोग्राम (रु./ कि.ग्रा.) में	

टिप्पणी - वार्षिक वृद्धि पर दूसरे संविदा वर्ष से विचार किया जाएगा और ["http://eaindustry.nic.in/home.asp."](http://eaindustry.nic.in/home.asp) लिंक पर आर्थिक सलाहकार का कार्यालय, भारत सरकार, औद्योगिक नीति और संवर्धन विभाग (डीआईपीपी) की वेबसाइट पर सामान्य रूप से उपलब्ध "सभी समूह/वस्तुओं" के लिए "थोक मूल्य सूचकांक (डब्ल्यूपीआई) डॉटा (2011-12 = 100) के आधार पर।

कंपनी ग्राहकों की सभी श्रेणियों के लिए सीएनजी का लागू खुदरा बिक्री मूल्य प्रकाशित करेगी और चालान के उद्देश्य के लिए रुपए/एमएमबीटीयू में भी प्रकाशित करेगी।

11. कंपनी सीएनजी ग्राहकों को बिलिंग के लिए प्राकृतिक गैस के खुदरा बिक्री मूल्य को प्रकाशित करेगी और उसे सभी प्राकृतिक गैस वितरण स्टेशनों पर रु./कि.ग्रा. में प्रदर्शित करेगी।

12. रु. _____ मिलियन का निष्पादन बांड प्रस्तुत करना बोली में निर्धारित कार्य कार्यक्रम के अनुसार परियोजना को समय पर पूरा करने और परियोजना के प्रचालन चरण के दौरान सेवा बाध्यताओं को पूरा करने की गारंटी है।

13. कंपनी पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस विनियामक बोर्ड (नगर या स्थानीय प्राकृतिक गैस वितरण नेटवर्क बिछाने, निर्माण, प्रचालन या विस्तार करने के लिए कंपनियों को प्राधिकृत करना) विनियम, 2008, पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस विनियामक बोर्ड (नगर या स्थानीय प्राकृतिक गैस वितरण नेटवर्क के लिए विशिष्टता) विनियम, 2008 के तहत लागू प्रावधानों, सुरक्षा मानकों सहित तकनीकी मानकों और विशिष्टताओं के लिए प्रासंगिक विनियमों, अन्य कोई लागू विनियमों और अधिनियमों के प्रावधानों का अनुपालन करेगी।

14. यदि कंपनी का प्राधिकार समाप्त कर दिया जाता है, तो बोर्ड कंपनी के अधिकार और दायित्वों को किसी भी एजेंसी या किसी अन्य कंपनी को ऐसे नियमों और शर्तों पर निर्दिष्ट कर सकता है, जैसा वह उपयुक्त मानता है। इसके अलावा, बोर्ड के निर्देशानुसार, कंपनी को उसी स्तर पर सीजीडी नेटवर्क के प्रचालन को जारी रखने की आवश्यकता हो सकती है जब तक कि बोर्ड द्वारा नियुक्त अन्य एजेंसी या कंपनी सीजीडी नेटवर्क का पूर्ण नियंत्रण नहीं ले लेती है।

15. कंपनी किसी भी अन्य निबंधन या शर्त का अनुपालन करेगी जो कि समय-समय पर सार्वजनिक हित में बोर्ड द्वारा अधिसूचित किए जा सकते हैं।

आपसे अनुरोध किया जाता है कि नीचे दिए गए प्रपत्र को भरकर प्राधिकार स्वीकार करने की अपनी पुष्टि करें और इसे मूल रूप में वापस लौटाएं।

भवदीय,

दिनांक:

हस्ता/-

अधिकारी का नाम और पदनाम

पीएनजीआरबी की ओर से

सरकारी मुहर

प्राधिकार प्रदान करने की स्वीकृति

मैं / हम एतद्वारा पीएनजीआरबी द्वारा दिनांक < ____ > के पत्र संदर्भ < ____ > जारी किए गए प्राधिकार को स्वीकार करता/करते हैं और सभी निबंधन एवं शर्तों का अनुपालन करने के लिए सहमति देता हूँ/देते हैं, जिसके लिए मुझे / हमें ____ राज्य या संघ शासित प्रदेश के प्राधिकृत क्षेत्र में नगर या स्थानीय प्राकृतिक गैस वितरण नेटवर्क बिछाने, निर्माण, प्रचालन या विस्तार करने या लिए प्राधिकार दिया गया है।

तारीख:

स्थान:

कंपनी या अधिकृत हस्ताक्षरकर्ता के हस्ताक्षर

नाम और सरकारी मुहर

(प) अनुसूची ड. के लिए, निम्नलिखित अनुसूची को प्रतिस्थापित किया जाएगा, अर्थात्: -

अनुसूची ड.

[देखें विनियम 13(1) और विनियम 14(10)]

क: विनियमों के अंतर्गत प्राधिकृत कंपनी द्वारा आंकड़ों की तिमाही प्रस्तुति को यहां नीचे प्रपत्र में दिया गया है:-

(i) ई-1क-तिमाही प्रगति रिपोर्ट के लिए सीजीडी का प्रारूप: भौतिक मापदंड

(ii) ई-1ख-तिमाही प्रगति रिपोर्ट के लिए सीजीडी का प्रारूप: वित्तीय मापदंड

(iii) ई-1ग-तिमाही प्रगति रिपोर्ट के लिए सीजीडी का प्रारूप: कार्य कार्यक्रम

ख: विनियमों के अंतर्गत प्राधिकृत कंपनी द्वारा आंकड़ों की मासिक प्रस्तुति को नीचे दिए गए प्रपत्रों में दिया गया है:-

- (i) पीएनजी ग्राहकों की मासिक रिपोर्ट के लिए ई-2-सीजीडी प्रपत्र
- (ii) सीएनजी की प्रगति पर मासिक रिपोर्ट के लिए ई-3-सीजीडी प्रपत्र
- (iii) प्राकृतिक गैस की बिक्री पर मासिक रिपोर्ट के लिए ई-4-सीजीडी प्रपत्र

ग: उपरोक्त प्रपत्रों में कंपनी द्वारा जमा किए जाने वाले आवश्यक आंकड़ों और सूचना का बोर्ड द्वारा निम्नलिखित द्वारा तुलना करते हुए विश्लेषण किया जाएगा -

- (i) कंपनी द्वारा की गई वास्तविक प्रगति बनाम प्राधिकार की निबंधन एवं शर्तों के अनुसार लक्ष्य

घ: बोर्ड द्वारा प्रगति की मॉनीटरिंग तिमाही आधार पर की जाएगी तथा विचलन और कमी का नोटिस, यदि कोई हो, तत्काल निर्णय लेने के लिए कंपनी को भेजा जाएगा। नोटिस की अवधि के भीतर वार्षिक प्रतिबद्धताओं को पूरा करने में किसी भी विलम्ब के मामले में या बार-बार उल्लंघन करने के मामले में, कंपनी को विनियम 16, या पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस विनियामक बोर्ड (नगर या स्थानीय प्राकृतिक गैस वितरण नेटवर्क के लिए विशिष्टता) विनियम, 2008 के विनियम 10, या दोनों के अंतर्गत विनिर्दिष्ट कार्रवाई का सामना करना होगा।

ड.: विनियम 14 के उप-विनियम 7 की आवश्यकताओं के अनुपालन के मामले में कंपनी द्वारा एक स्व-प्रमाणीकरण प्रस्तुत किया जाएगा।

रिपोर्ट भरने के लिए दिशानिर्देश:

- क) "संविदा वर्ष" को "प्रथम वर्ष" / "द्वितीय वर्ष" / "तृतीय वर्ष" के रूप में आदि, जहां "प्रथम वर्ष" का अर्थ है प्राधिकार की तारीख के तुरंत बाद कैलेंडर तिमाही की पहली तारीख से शुरू होने वाले 12 महीने की अवधि और उसके बाद, प्रत्येक 12 महीनों की बाद की अवधि, "द्वितीय वर्ष" 1 वर्ष के बाद कैलेंडर तिमाही की पहली तारीख से शुरू होने वाले 12 महीने की अवधि, आदि होगी।
- ख) "समाप्त तिमाही" को क्यू-1 / क्यू -2 / क्यू -3 / क्यू-4 के रूप में दर्शाया जाएगा, जहां "क्यू-1" का अर्थ "संविदा वर्ष" की पहली तिमाही है, और "क्यू-2" का अर्थ "संविदा वर्ष की दूसरी तिमाही, आदि है।

टिप्पणी: बोर्ड को किसी भी समय किसी कंपनी से कोई भी जानकारी या डेटा, जैसा वह उचित समझती है, प्राप्त करने का अधिकार होगा, जो किसी भी समय कंपनी द्वारा किए गए अनुपालन से स्वयं को संतुष्ट करने के लिए उपयुक्त हो सकता है।

अनुसूची-ड. / प्रपत्र: ई-1क-सीजीडी		सीजीडी पर तिमाही प्रगति रिपोर्ट: भौतिक मानदंड			
1	समाप्त तिमाही की रिपोर्ट	2.	संविदा वर्ष		
3	अधिकृत कंपनी का नाम				
4	भौगोलिक क्षेत्र का नाम	5	राज्य		
		तिमाही के लिए		संचयी (आरम्भ से)	
		लक्ष्य	वास्तविक	लक्ष्य	वास्तविक
6	संबद्ध पीएनजी ग्राहकों की संख्या				
7	बिछाई गई इंच-कि.मी. पाइपलाइन				

(क)	स्टील				
(ख)	एमडीपीई				
8	सीएनजी स्टेशनों की संख्या				
9	पाइपलाइन लंबाई कि.मी. में				
(क)	स्टील				
(ख)	एमडीपीई				
10	संपीड़न क्षमता (कि.ग्रा. में) और कंप्रेसर की संख्या				
(क)	ऑनलाइन / मंदर	संपीड़न क्षमता (24 घंटे की प्रचालन)			
		कंप्रेसरों की संख्या			
(ख)	अन्य (बूस्टर आदि)	संपीड़न क्षमता (24 घंटे प्रचालन)			
		कंप्रेसरों की संख्या			
11	कोई अन्य सूचना (कृपया बॉक्स में लिखें)				
12	रिपोर्ट प्रस्तुत करने के लिए महत्वपूर्ण दिशानिर्देश:				
	<p>(क) यदि किसी कॉलम का आंकड़ा शून्य है; कृपया शून्य '0' लिखें और यदि आवश्यक जानकारी लागू नहीं है, तो 'एन/ए' लिखें।</p> <p>(ख) प्रत्येक तिमाही के समाप्त होने से 30 दिनों के भीतर रिपोर्ट प्रस्तुत की जानी चाहिए।</p> <p>(ग) कंपनी के प्राधिकृत व्यक्ति द्वारा मुद्रांकित और हस्ताक्षरित रिपोर्ट की स्कैन की गई प्रति को रिपोर्ट अपलोड करने के लिए दिए गए निर्देशों के अनुसार रिपोर्ट ऑनलाइन जमा करने की तारीख से 10 दिनों के भीतर अपलोड किया जाना चाहिए।</p>				
13	टिप्पणी: कृपया नोट करें कि तकनीकी कारणों से, ऑनलाइन रिपोर्टिंग प्रणाली को लागू करते समय आवश्यकतानुसार कॉलम/ पंक्तियों में मांगी गई जानकारी को पुनः व्यवस्थित किया जा सकता है।				

अनुसूची-ड./ प्रपत्र: ड.-1ख-सीजीडी		सीजीडी पर वार्षिक प्रगति रिपोर्ट: वित्तीय मापदंड	
1. वित्तीय वर्ष की रिपोर्ट		2. लेखांकन वर्ष	
3. प्राधिकृत कंपनी का नाम			
4. भौगोलिक क्षेत्र का नाम		5. राज्य	
6. स्वामित्व विवरण	नाम	शेयर (%)	
	नाम	शेयर (%)	
	नाम	शेयर (%)	
	नाम	शेयर (%)	
सभी आंकड़े लाख रुपये में होंगे जब तक कि निर्दिष्ट न किया जाए			
पूँजीगत निवेश			
7. नियत परिसंपत्तियां		13. अर्जित राजस्व	
प्रारंभिक शेप		प्रचालनों से राजस्व	

प्रत्यक्ष जमा		अन्य आय - ब्याज इत्यादि	
चल रहे पूंजीगत कार्य से स्थानांतरण को हटाना		कुल राजस्व	
		14. लाभ हानि	
अंतिम शेष		कर पूर्व लाभ / हानि	
8. चल रहा पूंजीगत कार्य (सीडब्ल्यूआईपी)		कर	
प्रारंभिक शेष जमा		कर पश्चात् लाभ	
		15. ऋण स्थिति	
अचल संपत्तियों का अंतरण विलोपन / अंतरण		(क) आवधिक ऋण	
अंतिम शेष		प्रारंभिक शेष जमा	
		चुकाई गई राशि	
		अंतिम शेष	
9. प्रचालन व्यय		(ख) कार्यशील पूंजीगत ऋण	
बेचे गए सामान की लागत			
उपयोगिताएँ – बिजली और ईंधन			
वेतन			
मरम्मत और रखरखाव सामान्य प्रशासनिक खर्च		प्रारंभिक शेष	
		तिमाही के दौरान चुकाई गई राशि	
बीमा		निवल परिवर्तन	
अन्य		औसत ब्याज दर (%)	
10. वित्तीय व्यय		16. अन्य कोई सूचना (कृपया बॉक्स में लिखें)	
कार्यशील पूंजी पर ब्याज			
अवधि ऋण पर ब्याज			
11. मूल्यह्रास			
12. कुल व्यय			
17. रिपोर्ट प्रस्तुत करने के लिए महत्वपूर्ण दिशानिर्देश:			
(क) यदि किसी कॉलम का आंकड़ा शून्य है; कृपया शून्य '0' लिखें और यदि आवश्यक जानकारी लागू नहीं है, तो 'एन/ए' लिखें।			
(ख) वित्तीय वर्ष के समाप्त होने से 180 दिनों के भीतर रिपोर्ट प्रस्तुत की जानी चाहिए।			
(ग) कंपनी के प्राधिकृत व्यक्ति द्वारा मुद्रांकित और हस्ताक्षरित रिपोर्ट की स्कैन की गई प्रति को रिपोर्ट अपलोड करने के लिए दिए गए निर्देशों के अनुसार रिपोर्ट ऑनलाइन जमा करने की तारीख से 10 दिनों के भीतर अपलोड किया जाना चाहिए।			
18. टिप्पणी: कृपया नोट करें कि तकनीकी कारणों से, ऑनलाइन रिपोर्टिंग प्रणाली को लागू करते समय आवश्यकतानुसार कॉलम/ पंक्तियों में मांगी गई जानकारी को पुनः व्यवस्थित किया जा सकता है।			

अनुसूची-ड/ प्रपत्र: ड.-1ग-सीजीडी		सीजीडी पर वार्षिक प्रगति रिपोर्ट: कार्य कार्यक्रम		
1	संविदा वर्ष की रिपोर्ट			
2	प्राधिकृत कंपनी का नाम			
3	भौगोलिक क्षेत्र का नाम	4	राज्य	
		संविदा वर्ष के लिए		संचयी (आरम्भ से)

		कार्य कार्यक्रम लक्ष्य	वास्तविक	कार्य कार्यक्रम लक्ष्य	वास्तविक
5	संबद्ध पीएनजी ग्राहकों की संख्या				
6	बिछाई गई इंच-कि.मी. पाइपलाइन				
(क)	स्टील				
(ख)	एमडीपीई				
7	सीएनजी स्टेशनों की संख्या				
8	कोई अन्य सूचना (कृपया बॉक्स में लिखें)				
9	रिपोर्ट प्रस्तुत करने के लिए महत्वपूर्ण दिशानिर्देश:				
	<p>(क) संगत सेलों में दिए गए लक्ष्य प्राधिकार पत्र तथा कार्य कार्यक्रम के अनुसार होने चाहिए।</p> <p>(ख) यदि किसी कॉलम का आंकड़ा शून्य है, कृपया शून्य '0' लिखें और यदि आवश्यक जानकारी लागू नहीं है, तो 'एन/ए' लिखें।</p> <p>(ग) संविदा वर्ष के समाप्त होने से 30 दिनों के भीतर रिपोर्ट प्रस्तुत की जानी चाहिए।</p> <p>(घ) कंपनी के प्राधिकृत व्यक्ति द्वारा मुद्रांकित और हस्ताक्षरित रिपोर्ट की स्कैन की गई प्रति को रिपोर्ट अपलोड करने के लिए दिए गए निर्देशों के अनुसार रिपोर्ट ऑनलाइन जमा करने की तारीख से 10 दिनों के भीतर अपलोड किया जाना चाहिए।</p>				
10	टिप्पणी: कृपया नोट करें कि तकनीकी कारणों से, ऑनलाइन रिपोर्टिंग प्रणाली को लागू करते समय आवश्यकतानुसार कॉलम/ पंक्तियों में मांगी गई जानकारी को पुनः व्यवस्थित किया जा सकता है।				

अनुसूची-ड./ प्रपत्र: ड.-1-सीजीडी		पीएनजी ग्राहकों पर मासिक रिपोर्ट					
1	प्राधिकृत कंपनी का नाम						
2	भौगोलिक क्षेत्र का नाम			3	राज्य		
4	माह के लिए रिपोर्ट			5	संविदा वर्ष		
	माह	6. संबद्ध पीएनजी ग्राहकों की संख्या			7. संबद्ध संचयी पीएनजी ग्राहक	8. (घरेलू ग्राहक) के लिए लंबित पीएनजी पंजीकरण	
		घरेलू	वाणिज्यिक	औद्योगिक		90 दिनों से कम	90 दिनों से अधिक
9	पिछले वर्ष से अग्रणीत की संख्या						
	अप्रैल						
	मई						
	जून						
	जुलाई						
	अगस्त						
	सितंबर						
	अक्टूबर						
	नवंबर						

	मार्च									
10	संचयी योग									
11	माह की शुरुआत में सीएनजी बिक्री मूल्य (रु. / किग्रा)									
12	अन्य कोई सूचना (कृपया बॉक्स में लिखें)									
13	रिपोर्ट प्रस्तुत करने के लिए महत्वपूर्ण दिशानिर्देश: (क) यदि किसी माह के कॉलम का आंकड़ा शून्य है; कृपया शून्य '0' लिखें और यदि आवश्यक जानकारी लागू नहीं है, तो 'एन/ए' लिखें। (ख) रिपोर्ट अगले महीने की 20 तारीख तक जमा की जानी चाहिए। (ग) कंपनी के प्राधिकृत व्यक्ति द्वारा मुद्रांकित और हस्ताक्षरित रिपोर्ट की स्कैन की गई प्रति को रिपोर्ट अपलोड करने के लिए दिए गए निर्देशों के अनुसार रिपोर्ट ऑनलाइन जमा करने की तारीख से 7 दिनों के भीतर अपलोड किया जाना चाहिए।									
14	टिप्पणी: कृपया नोट करें कि तकनीकी कारणों से, ऑनलाइन रिपोर्टिंग प्रणाली को लागू करते समय आवश्यकतानुसार कॉलम/ पंक्तियों में मांगी गई जानकारी को पुनः व्यवस्थित किया जा सकता है।									

अनुसूची-ड./ प्रपत्र: ड.-4-सीजीडी		प्राकृतिक गैस की बिक्री की मासिक रिपोर्ट				
1	प्राधिकृत कंपनी का नाम					
2	भौगोलिक क्षेत्र का नाम		3	राज्य		
4	माह के लिए रिपोर्ट		5	संविदा वर्ष		
बिक्री यूनिट में आंकड़े तीन दशमलव तक दिए जाएंगे						
	6. माह	7. सीएनजी बिक्री		8. पीएनजी बिक्री (एससीएम)		9. कुल प्राकृतिक गैस की बिक्री (सीएनजी + पीएनजी) एससीएम में
		(कि.ग्रा.)	(एससीएम)	घरेलू	व्यावसायिक	
	अप्रैल					
	मई					
	जून					
	जुलाई					
	अगस्त					
	सितंबर					
	अक्टूबर					
	नवंबर					
	दिसंबर					
	जनवरी					
	फरवरी					
	मार्च					
10	संचयी योग					

11	महीने की शुरुआत में घरेलू पीएनजी का विक्रय मूल्य रुपए / एससीएम में	
12	अन्य कोई सूचना (कृपया बॉक्स में लिखें)	
13	रिपोर्ट प्रस्तुत करने के लिए महत्वपूर्ण दिशानिर्देश: (क) यदि किसी माह के कॉलम का आंकड़ा शून्य है; कृपया शून्य '0' लिखें और यदि आवश्यक जानकारी लागू नहीं है, तो 'एन/ए' लिखें। (ख) रिपोर्ट अगले महीने की 20 तारीख तक जमा की जानी चाहिए। (ग) कंपनी के प्राधिकृत व्यक्ति द्वारा मुद्रांकित और हस्ताक्षरित रिपोर्ट की स्कैन की गई प्रति को रिपोर्ट अपलोड करने के लिए दिए गए निर्देशों के अनुसार रिपोर्ट ऑनलाइन जमा करने की तारीख से 7 दिनों के भीतर अपलोड किया जाना चाहिए।	
14	टिप्पणी: कृपया नोट करें कि तकनीकी कारणों से, ऑनलाइन रिपोर्टिंग प्रणाली को लागू करते समय आवश्यकतानुसार कॉलम/ पंक्तियों में मांगी गई जानकारी को पुनः व्यवस्थित किया जा सकता है।	

(फ) अनुसूची च लोप किया जाएगा;

(ब) अनुसूची व का लोप किया जाएगा;

(भ) अनुसूची ट के लिए, निम्नलिखित अनुसूची प्रतिस्थापित किया जाएगा, अर्थात्: -

अनुसूची ट

[विनियम 5(6) (ड.) (i) देखें]

"निवल मूल्य की गणना के लिए कार्यप्रणाली"

क्रम संख्या	कंपनी का प्रकार	निवल मूल्य गणना
1	कंपनी के मामले में	पद्धति 1 के अनुसार
2	सहकारी समिति के मामले में	पद्धति 1 के अनुसार आवश्यक परिवर्तनों सहित
3	संयुक्त उद्यम कंपनी के मामले में	यदि परिशिष्ट III में विनिर्दिष्ट प्रारूप में प्रमोटर कंपनियों से कॉर्पोरेट गारंटी द्वारा समर्थित हो तो पद्धति 1 के अनुसार प्रमोटर कंपनियों के समेकित निवल मूल्य पर विचार किया जाएगा।
4	सहायक कंपनी के मामले में	यदि होलिंग कंपनी से कॉर्पोरेट गारंटी द्वारा समर्थित हो, तो धारित कंपनी के समेकित निवल मूल्य को माना जाएगा (पद्धति 1 के अनुसार गणना की जाएगी)।
5	अन्य कंपनियां	पद्धति 2 के अनुसार
6	गैर-निगमित परिसंघ या गैर-निगमित संयुक्त उद्यम	
	क) कंपनियां	पद्धति 1 के अनुसार
	क्ष) अन्य	गैर-कंपनी परिसंघ के सदस्य (सदस्यों) के लिए पद्धति 2 के अनुसार और कंपनी परिसंघ सदस्य (सदस्यों) के लिए पद्धति 1 के अनुसार

पद्धति 1 के अंतर्गत निवल मूल्य गणना के लिए कार्यप्रणाली:

निवल मूल्य की गणना कंपनी अधिनियम, 2013 की धारा 2(57) में परिभाषित अनुसार की जाएगी।

पद्धति 2 के अंतर्गत निवल मूल्य की गणना के लिए कार्यप्रणाली:

निम्नलिखित आधार पर परिसंपत्तियों के मूल्यांकन द्वारा:

क. आवेदक के नाम पर सूचीबद्ध (उद्धृत) कंपनियों में निवेश (बाजार मूल्य पर)

(विस्तृत सूची संलग्न की जाए)

ख. सूचीबद्ध (उद्धृत) निवेश के बाजार मूल्य पर 30% का मार्जिन

ग. सूचीबद्ध निवेश का निवल मूल्य (क) - (ख)

घ. असूचीबद्ध (उद्धृत) कंपनियों में निवेश (टिप्पणी सं.2 के अनुसार)

ड. (घ) पर 50% का मार्जिन

च. गैर-सूचीबद्ध निवेश का निवल मूल्य (घ) - (ड.)

छ. वर्तमान मूल्य पर पीपीएफ, एनएससी, बैंक जमा राशि, कंपनी जमा राशि आदि जैसे अन्य निवेश

ज. कुल निवल निवेश (ग) + (च) + (छ)

झ. नियत परिसंपत्तियों के भूमि और भवन घटक का बाजार मूल्य (सर्वेक्षण संख्या, स्थान, पता, भूमि और भवन की सीमा जैसी परिसंपत्तियों की पूरी जानकारी)

ञ. झ पर मार्जिन 50%

ट. अचल संपत्तियों का निवल मूल्य (झ - ट)

ठ. देनदारी 3 महीने से अधिक न हो + नकद और बैंक शेष

ड. वर्तमान देयताएं

ण. दीर्घावधि देयताएं

त. निवल मूल्य (ज + ट + ठ) - (ड + ढ)

टिप्पणियाँ:-

1. निवल मूल्य के उद्देश्य के लिए नियत संपत्तियों का मूल्यांकन सरकारी अनुमोदित मूल्यांकनकर्ताओं द्वारा प्रमाणित किया जाना चाहिए, जो बोली प्रस्तुत करने की तारीख से 2 माह से अधिक पुराना नहीं होना चाहिए। केवल कंपनी और मालिक के कब्जे में भूमि और भवन की उन मदों को ही मद (I) नियत परिसंपत्तियों के भूमि और भवन घटक, में शामिल किया जाएगा। ऐसी परिसंपत्तियां, जिन्हें कंपनी द्वारा पट्टे पर दिया गया है या पट्टे पर लिया गया है, उन्हें निवल मूल्य की गणना में शामिल नहीं किया जाएगा। निवल मूल्य की गणना के उद्देश्य के लिए भूमि और भवन के अलावा, अन्य नियत परिसंपत्तियों को शामिल नहीं किया जाएगा।

2. गैर-सूचीबद्ध निवेश का मूल्यांकन उक्त निवेश के "उचित मूल्य" पर होगा, अर्थात् "मूल्य का ब्यौरा" और "आय का मूल्य" का औसत, और इस उद्देश्य के लिए:-

क) "मूल्य का ब्यौरा" का अर्थ अमूर्त परिसंपत्तियों और पुनर्मूल्यांकन रिजर्व द्वारा घटाई गई इक्विटी पूंजी और रिजर्व से है, जिसे निवेश करने वाली कंपनी के इक्विटी शेयरों की संख्या से विभाजित किया गया है।

ख) "आय के मूल्य" का अर्थ है इक्विटी शेयर का मान, जिसकी गणना वरीयता लाभांश से घटाकर कर पश्चात् लाभ के औसत को लेते हुए की जाती है, और उनका तत्काल पिछले तीन वर्षों की असाधारण और गैर-आवर्ती मदों में समायोजित किया जाता है, और निवेशक कंपनी के इक्विटी शेयरों की संख्या से आगे विभाजित किया जाता है और निम्नलिखित दर पर पूंजीकृत किया जाता है:-

- (i) मुख्य रूप से विनिर्माण कंपनी के मामले में, आठ प्रतिशत;
- (ii) मुख्य रूप से ट्रेडिंग कंपनी के मामले में, दस प्रतिशत; तथा
- (iii) एनबीएफसी सहित किसी अन्य कंपनी के मामले में, बारह प्रतिशत;
- (iv) यदि, कोई निवेशक कंपनी घाटे में चलने वाली कंपनी है, तो आय का मूल्य शून्य लिया जाएगा।

(उदाहरण के लिए 12% की पूंजीकरण दर के साथ एनबीएफसी का अर्जित मूल्य, प्रति शेयर आय का 100/12 गुणांक है)

3. निवेश, वर्तमान परिसंपत्तियों, वर्तमान देनदारियों और दीर्घकालिक देनदारियों वाली मदों का विवरण अलग से दिया जाना चाहिए।

4. मौजूदा परिसंपत्तियों में संबंधित कंपनियां, अशोध्य और संदिग्ध ऋण जो 3 महीने से अधिक से बकाया हो, पूंजीगत परिसंपत्तियों के खिलाफ लिया गया अग्रिम, गिरवी रखी गई प्रतिभूतियों / परिसंपत्तियां, पूर्व-प्रदत्त व्यय और अमूर्त परिसंपत्तियां शामिल होनी चाहिए।

5. संपत्तियों का मूल्यांकन ऋण / और अन्य बाधाएं, यदि कोई हों, के विवरण सहित निवल भार होगा। यदि कोई बाधा नहीं है, तो यह कंपनी द्वारा प्रमाण-पत्र के साथ समर्थित होना चाहिए कि ये सभी बाधाओं से मुक्त हैं।

6. कंपनी में लिमिटेड, प्राइवेट लिमिटेड और लिमिटेड देयता भागीदारी (एलएलपी) शामिल है।

7. यदि बोलीदाता को इक्विटी फंड द्वारा समर्थित किया जाता है, तो निवल-मूल्य इक्विटी फंड के प्रबंधन के अधीन परिसंपत्तियों से कम होगा और कार्य कार्यक्रम का लक्ष्य प्राप्त करने के लिए कंपनी का समर्थन करने लिए समर्थन की राशि, कानूनी रूप से बाध्यकारी दस्तावेज के रूप में होगी।";

(म) परिशिष्ट III के बाद, निम्नलिखित परिशिष्ट को जोड़ा जाएगा, अर्थात्: -

"परिशिष्ट III"

[विनियम 10(3) का दूसरा प्रावधान देखें]

(उचित मूल्य के गैर-न्यायिक स्टाम्प पेपर पर)

कॉरपोरेट गारंटी प्रपत्र

यह गारंटी ("गारंटी") कंपनी, _____, जो _____ कानून के अंतर्गत निगमित और मौजूद है, जिसका पंजीकृत कार्यालय _____ में है (इसके बाद से "गारंटीकर्ता" के रूप में संदर्भित किया गया है), _____ तारीख, _____ माह _____ वर्ष को _____, पूर्ण स्वामित्व वाली सहायक कंपनी, जिसका पंजीकृत कार्यालय _____, में है (इसके बाद से पूर्ण स्वामित्व वाली सहायक कंपनी के रूप में संदर्भित किया गया है), के अनुरोध और आदेश पर **पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस विनियामक बोर्ड**, जिसे पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस विनियामक बोर्ड अधिनियम, 2006 (जिसका पंजीकृत कार्यालय पहली मंजिल, वर्ल्ड ट्रेड सेंटर, बाबर रोड, नई दिल्ली-110001 में है (इसके बाद से "लाभार्थी" या "पीएनजीआरबी" के रूप में संदर्भित किया गया है) के पक्ष में जारी की गई है।

जबकि:

लाभार्थी ने _____ (इसके बाद से **“भौगोलिक क्षेत्र”** के रूप में संदर्भित किया जाएगा) के लिए नगर या स्थानीय प्राकृतिक गैस वितरण नेटवर्क विछाने, निर्माण, प्रचालन या विस्तार करने के लिए गारंटीकर्ता को दिनांक _____ के पत्र द्वारा प्राधिकार प्रदान किया गया है (इसके बाद से **“अधिकृतता”** के रूप में संदर्भित किया जाएगा)। गारंटीकर्ता अपनी पूर्ण स्वामित्व वाली कंपनी के पक्ष में अधिकारों और बाध्यताओं सहित लाभार्थी द्वारा अधिकृत भौगोलिक क्षेत्र के प्राधिकार का अंतरण करने के लिए तैयार है। गारंटीकर्ता ने अपने दिनांक _____ के पत्र के माध्यम से लाभार्थी को सूचित किया था कि पूर्ण स्वामित्व वाली सहायक कंपनी, प्राधिकार की निबंधन एवं शर्तों का पालन करेगी। इस कारण से, गारंटीकर्ता प्राधिकार की निबंधन एवं शर्तों को पूर्ण स्वामित्व वाली सहायक कंपनी के निष्पादन के लिए अन्य बातों के साथ-साथ कॉर्पोरेट गारंटी (सीजी) देने के और असफल होने पर उक्त बाध्यताओं का दायित्व लेने के लिए तैयार है।

हम, गारंटीकर्ता एतद्वारा इस गारंटी के अधीन अपने दायित्वों को शासित करने वाली निबंधन एवं शर्तों के द्वारा कानूनी रूप से बाध्य होने के आशय से इसे दर्ज करते हैं और एतद्वारा निम्नानुसार सहमति देते हैं, अनुबंध करते हैं और खुद को बाध्य करते हैं:-

1. गारंटीकर्ता एतद्वारा अपरिवर्तनीय रूप से और बिना शर्त लाभार्थी को गारंटी देता है कि इसकी पूर्ण स्वामित्व वाली सहायक कंपनी प्राधिकार की निबंधन एवं शर्तों के तहत अपने दायित्वों को पूरा करेगी और प्राधिकार के मामले में, यदि लाभार्थी द्वारा वांछित हो, तो आगे गारंटी देने के लिए सहमति देता है।
2. गारंटीकर्ता बिना शर्त और अपरिवर्तनीय रूप से लाभार्थी को गारंटी देता है कि वह सभी वित्तीय, तकनीकी और अन्य अपेक्षित संसाधन यह यह सुनिश्चित करने के लिए उपलब्ध कराएगा या उसका कारण बनेगा कि पूर्ण स्वामित्व वाली सहायक कंपनी प्राधिकार की निबंधन एवं शर्तों के अनुसार कार्य कार्यक्रम के अपने दायित्वों को पूरा कर सकती है और स्वामित्व वाली सहायक कंपनी प्राधिकार की निबंधन एवं शर्तों के अंतर्गत अपनी बाध्यताओं का हमेशा तथा पूर्ण और प्रभावी ढंग से निर्धारित समय और लागत के भीतर अपने दायित्वों को निर्वहन करेगी।
3. गारंटीकर्ता एतद्वारा सहमति देता है कि यदि पूर्ण स्वामित्व वाली सहायक कंपनी किसी भी संबंध में किसी भी तरह का उल्लंघन करती है या किसी भी तरह की शर्तों को पूरा करने में विफल रहती है या इसे पूर्णतया पूरा करती है या यदि किसी दायित्व को पूरा करने में विफल रहती है तो गारंटीकर्ता तुरंत इसका निष्पादन करेगा और पूर्ण स्वामित्व वाली सहायक कंपनी की ओर से प्राधिकार की निबंधन एवं शर्तों के अंतर्गत अपेक्षित सभी दायित्वों को बिना किसी अतिरिक्त लागत और समय के पूरा करेगा या मौजूदा नियमों के अनुसार दंड का भुगतान करेगा।
4. गारंटीकर्ता अपनी पूर्ण स्वामित्व वाली सहायक कंपनी की ओर से विफलता या उल्लंघन के कारण सभी नुकसान, क्षतिपूर्ति, व्यय, दावों, लागतों और कार्यवाही की क्षतिपूर्ति करने का भी वचन देता है।
5. गारंटीकर्ता सुनिश्चित करता है और यह वचन देता है कि विशिष्टता अवधि के दौरान या प्राधिकार के अनुसार निष्पादन के लिए किसी भी गारंटी के लिए, गारंटीकर्ता और गारंटीकर्ता की देयता किसी भी अक्षमता या शक्ति या कानूनी स्थिति की कमी या या पूर्ण स्वामित्व वाले सहायक कंपनी या गारंटीकर्ता की स्थिति में परिवर्तन के कारण प्रभावित नहीं होगी।
6. इस गारंटी के अंतर्गत गारंटीकर्ता की देनदारी प्राधिकार की निबंधन एवं शर्तों के तहत पूर्ण स्वामित्व वाली सहायक कंपनी की देनदारी से अधिक नहीं होगी, लेकिन यह किसी भी तरह से गारंटी के तहत अपनी जिम्मेदारियों और दायित्वों को प्रभावित नहीं करेगा।
7. गारंटीकर्ता का दायित्व इस गारंटी की तारीख से प्रभावी होगा और पूर्ण स्वामित्व वाली सभी सहायक कंपनियों द्वारा सभी दायित्वों का पूरी तरह से निष्पादन और निर्वहन करने तक पूरी तरह से लागू रहेगा। गारंटीकर्ता आगे पूर्ण स्वामित्व वाली सहायक कंपनी द्वारा प्राधिकार की निबंधन एवं शर्तों के उल्लंघन का कोई सबूत मांगे बिना और लाभार्थी की लिखित मांग पर भरोसा करते हुए तत्काल कार्य करने का वचन देता है।

8. गारंटीकर्ता की देनदारियां निम्नलिखित द्वारा निर्वहन, कम या अन्यथा प्रभावित नहीं होंगी:-

- क. संस्था की बहिर्नियमावली या उप-नियमों या पूर्ण स्वामित्व वाली सहायक कंपनी या गारंटीकर्ता की संरचना में कोई भी बदलाव होने पर।
- ख. लाभार्थी द्वारा पूर्ण स्वामित्व वाली सहायक कंपनी को दी गई किसी भी समय, अनुग्रह, छूट या सहमति पर।
- ग. प्राधिकार या किसी भी सुरक्षा या अन्य गारंटी या क्षतिपूर्ति की निबंधन एवं शर्तों में कोई संशोधन होने पर, जिसके लिए पूर्ण स्वामित्व वाली सहायक कंपनी ने सहमति दी है।
- घ. पूर्ण स्वामित्व वाली सहायक कंपनी या गारंटीकर्ता का विघटन, एकीकरण, पुनर्निर्माण या पुनर्गठन होने पर।

9. सूचना:

लाभार्थी या गारंटीकर्ता द्वारा किसी दूसरे को दिया गया कोई नोटिस, मांग, घोषणा या अन्य संचार लिखित में, अंग्रेजी भाषा में होना चाहिए और इसे ई-मेल द्वारा नीचे दिए गए पते पर व्यक्तिगत रूप से या एयर मेल या कूरियर सेवाओं या फैक्सिमाइल द्वारा दिया जाना चाहिए, नामतः -

गारंटीकर्ता के लिए	
ध्यानाकर्षण	
डाक पता	
ईमेल पता	
फैक्स नं.	
लाभार्थी के लिए	
ध्यानाकर्षण	सचिव,
डाक पता	पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस विनियामक बोर्ड, पहली मंजिल, वर्ल्ड ट्रेड सेंटर, बाबर रोड, नई दिल्ली 110001
ईमेल पता	secretary@pngarb.gov.in
फैक्स नं.	011-23709151

10. शासी कानून और न्यायक्षेत्र:

यह गारंटी भारत के कानूनों के अनुसार इसमें निहित कानूनों के विरोधाभासी सिद्धांतों को प्रभावित किए बिना विशेष रूप से अधिशासित और नियंत्रित होगी। कोई भी पक्ष यह तर्क नहीं देगा कि कोई भी मंच असुविधाजनक है। इसे भारतीय कानूनों के अनुसार लागू किया जाएगा।

- 11. यह गारंटी एक या एक से अधिक प्रतिरूपों में निष्पादित की जा सकती है, जिनमें से सभी को एक दस्तावेज के रूप में पढ़ा और माना जाएगा तथा किसी भी फैक्स प्रति या स्कैन की गई प्रतिलिपि या हस्ताक्षरित गारंटी की स्कैन की गई प्रतिलिपि का प्रिंट मूल हस्ताक्षर माना जाएगा।
- 12. इस गारंटी या उसके किसी भी नियम या प्रावधानों में आशोधन, बदलाव या संशोधन तब तक वैध या कानूनी रूप से बाध्यकारी नहीं होगा, जब तक कि लाभार्थी इसके लिए लिखित रूप में सहमत न हो।

13. इस गारंटी के उल्लंघन के संबंध में कोई कार्रवाई करने या किसी अन्य पार्टी द्वारा चूक करने पर कोई भी कार्रवाई करने में विफलता का अर्थ यह नहीं लगाया जाना चाहिए कि लाभार्थी को इस गारंटी के किसी भी प्रावधान को लागू करने या इस तरह के उल्लंघन या चूक करने के संबंध में कार्रवाई करने या बाद में किए गए किसी उल्लंघन या चूक के उसके अधिकार से छूट मिल गई है।
14. किसी भी उल्लंघन या इस गारंटी के किसी भी प्रावधान का अनुपालन करने में विफलता से छूट का अर्थ यह नहीं लगाया जाना चाहिए कि ऐसे प्रावधान से निरंतर छूट दी जाएगी, या किसी अन्य उल्लंघन से छूट दी जाएगी या किसी अन्य प्रावधान का अनुपालन करने में विफलता के रूप में नहीं समझा जाएगा, जब तक कि ऐसी किसी छूट के लिए लाभार्थी द्वारा लिखित में सहमति न दी गई हो।
15. इस दस्तावेज़ को गारंटीकर्ता की ओर से एक विधिवत अधिकृत हस्ताक्षरकर्ता द्वारा निष्पादित किया गया है जिसे ऐसा करने के लिए आवश्यक अधिकार प्रदान किया गया है।

इसके गवाह के रूप में, जहां गारंटीकर्ता ने इस गारंटी को ऊपर उल्लिखित तारीख को विधिवत निष्पादित किया है।

गारंटीकर्ता के लिए और उसकी ओर से

सरकारी मुहर सहित अधिकृत हस्ताक्षरकर्ता का नाम और हस्ताक्षर

गवाह:
हस्ताक्षर:
नाम
पदनाम
दिनांक:

पूर्ण स्वामित्व वाली सहायक कंपनी के लिए और उसकी ओर से

सरकारी मुहर सहित अधिकृत हस्ताक्षरकर्ता का नाम और हस्ताक्षर

गवाह:
हस्ताक्षर:
नाम:
पदनाम
दिनांक:

(य) परिशिष्ट IV जोड़ा जाएगा, अर्थात्: -

"परिशिष्ट-IV"

[अनुसूची 'ट' देखें]

(उचित मूल्य के गैर-न्यायिक स्टाम्प पेपर पर)

प्रोमोटर या होलिंग कंपनी गारंटी का प्रारूप

यह गारंटी ("गारंटी") कंपनी, _____, जो _____ कानून के अंतर्गत निगमित और मौजूद है, जिसका पंजीकृत कार्यालय _____ में है *(और _____ कंपनी द्वारा, जो कानून के अंतर्गत निगमित और मौजूद है, जिसका पंजीकृत कार्यालय _____ एकल और/या संयुक्त रूप से है)* इसके बाद से "गारंटीकर्ता" के रूप में संदर्भित किया गया है), _____ तारीख, _____ माह _____ वर्ष को _____ कंपनी, जिसका पंजीकृत कार्यालय _____ में है (इसके बाद से "बोलीदाता कंपनी" के रूप में संदर्भित किया गया है), के अनुरोध और आदेश पर **पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस विनियामक बोर्ड**, जिसे पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस विनियामक बोर्ड

अधिनियम, 2006 (2006 का 09) (जिसका पंजीकृत कार्यालय पहली मंजिल, वर्ल्ड ट्रेड सेंटर, बाबर रोड, नई दिल्ली-110001 में है (इसके बाद से "लाभार्थी" या "पीएनजीआरबी" के रूप में संदर्भित किया गया है) के पक्ष में जारी की गई है।

जबकि

लाभार्थी ने _____ (उद्देश्य) के लिए बोलीदाताओं से प्रस्ताव आमंत्रित करते हुए _____ के लिए एक आवेदन सह-बोली दस्तावेज़ तैयार किया है। बोलीदाता कंपनी ने दिनांक _____ को अपना आवेदन-सह-बोली दस्तावेज़ जमा कर दिया है और लाभार्थी को सलाह दी है कि बोलीदाता कंपनी गारंटीकर्ता की संयुक्त उद्यम / सहायक कंपनी है। बोलीदाता ने अपने दिनांक _____ के पत्र के अनुसार लाभार्थी को सूचित किया है कि बोलीदाता कंपनी, आवेदन सह-बोली दस्तावेज़ में भाग लेगी और लाभार्थी द्वारा आवेदन-सह-बोली दस्तावेज़ को गारंटीकर्ता का तकनीकी और वित्तीय आधार माना जाएगा। इस कारण से, प्रमोटर गारंटी या मूल कंपनी गारंटी (पीसीजी) देने के लिए तैयार और इच्छुक है जिसमें अन्य बातों के साथ-साथ आवेदन-सह-बोली दस्तावेज़ की निबंधन एवं शर्तों के लिए बोलीदाता कंपनी का निष्पादन और उक्त दायित्वों को अपनाने के लिए की असफलता शामिल है।

बोली संख्या के संदर्भ में आवेदन-सह-बोली दस्तावेज़ की जांच करने के बाद हम (बोली कंपनी) की प्रमोटर या होलिंग कंपनी होने के नाते यह प्रमाणित करते हैं कि हमारे पास पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस विनियामक बोर्ड (नगर या स्थानीय प्राकृतिक गैस वितरण नेटवर्क बिछाने, निर्माण, प्रचालन या विस्तार करने के लिए कंपनियों को प्राधिकृत करना) विनियम, 2008 द्वारा अपेक्षित अनुसार वित्तीय निवल मूल्य रखते हैं।

हमारा निवल मूल्य (उपर्युक्त नियमों के प्रावधानों के अनुसार परिकलित) और पिछले वित्तीय वर्ष के लिए चार्टर्ड एकाउंटेंट द्वारा प्रमाणित अनुसार अर्थात्.....रुपए..... मिलियन है। गणना के समर्थन में प्रमाण-पत्र और दस्तावेज़अनुलग्नक के रूप में संलग्न हैं।

हम, गारंटीकर्ता एतद्वारा इस गारंटी के अधीन अपने दायित्वों को अधिशोधित करने वाली निबंधन एवं शर्तों के द्वारा कानूनी रूप से बाध्य होने के आशय से इसे दर्ज करते हैं और एतद्वारा निम्नानुसार सहमति देते हैं, अनुबंध करते हैं और खुद को बाध्य करते हैं, नामतः:-

1. हम(बोली कंपनी) की प्रमोटर / होलिंग कंपनी के रूप में वचन देते हैं कि के अधिकृत भौगोलिक क्षेत्र में नगर या स्थानीय प्राकृतिक गैस वितरण नेटवर्क को बिछाने, निर्माण, प्रचालन या विस्तार करने के लिए हमारा वित्तीय योगदान वित्तीय समापन को प्राप्त करते समय चरणबद्ध रूप से परियोजना वित्तपोषण अनुसूची के अनुसार अनुमोदित किया जाएगा।
2. गारंटीकर्ता एतद्वारा अपरिवर्तनीय रूप से और बिना शर्त लाभार्थी को गारंटी देता है कि बोलीदाता कंपनी आवेदन-सह-बोली दस्तावेज़ की निबंधन एवं शर्तों के तहत अपने दायित्वों का निष्पादन करेगा, यदि उन्हें _____ के लिए भविष्य में बोली प्रदान की जाती है और आवेदन-सह-बोली दस्तावेज़ की शर्तों के अनुसार लाभार्थी द्वारा बांछित हो, तो आगे गारंटी देने के लिए सहमति देता है।
3. गारंटीकर्ता आगे बिना शर्त और अपरिवर्तनीय रूप से लाभार्थी को आवेदन-सह-बोली दस्तावेज़ के तहत किसी भी दायित्व के लिए बोली कंपनी द्वारा नियत और समय पर अनुपालन की गारंटी देता है।
4. गारंटीकर्ता बिना शर्त और अपरिवर्तनीय रूप से लाभार्थी को गारंटी देता है कि वह सभी वित्तीय, तकनीकी और अन्य अपेक्षित संसाधन यह सुनिश्चित करने के लिए उपलब्ध कराएगा या उसका कारण बनेगा कि बोलीदाता कंपनी आवेदन-

सह-बोली दस्तावेजों की निबंधन एवं शर्तों के अनुसार कार्य कार्यक्रम के अपने दायित्वों को पूरा कर सकती है और बोलीदाता कंपनी आवेदन-सह-बोली दस्तावेजों की निबंधन एवं शर्तों के अंतर्गत अपनी बाध्यताओं का हमेशा तथा पूर्ण और प्रभावी ढंग से निर्धारित समय और लागत के भीतर अपने दायित्वों को निर्वहन करेगी।

5. गारंटीकर्ता एतद्वारा सहमति देता है कि यदि बोलीदाता कंपनी किसी भी संबंध में किसी भी तरह का उल्लंघन करती है या आवेदन-सह-बोली दस्तावेजों की किसी भी तरह की शर्तों को पूरा करने में विफल रहती है या इसे पूर्णतया पूरा करती है या यदि किसी दायित्व को पूरा करने में विफल रहती है तो गारंटीकर्ता तुरंत इसका निष्पादन करेगा और बोलीदाता कंपनी की ओर से आवेदन-सह-बोली दस्तावेजों की निबंधन एवं शर्तों के अंतर्गत अपेक्षित सभी दायित्वों को बिना किसी अतिरिक्त लागत और समय के पूरा करेगा या मौजूदा नियमों के अनुसार दंड का भुगतान करेगा।

6. गारंटीकर्ता अपनी बोलीदाता कंपनी की ओर से विफलता या उल्लंघन के कारण सभी नुकसान, क्षतिपूर्ति, व्यय, दावों, लागतों और कार्यवाही की क्षतिपूर्ति करने का भी वचन देता है जिसे लाभार्थी द्वारा वहन या खर्च किया गया हो।

7. गारंटीकर्ता सुनिश्चित करता है और यह वचन देता है कि आवेदन-सह-बोली दस्तावेज के अनुसार कार्य कार्यक्रम या निष्पादन को पूरा करने के दौरान, बोलीदाता कंपनी गारंटीकर्ता की संयुक्त उद्यम/सहायक कंपनी बनी रहेगी और गारंटीकर्ता की देयता किसी भी अक्षमता या शक्ति या कानूनी स्थिति की कमी या या बोलीदाता कंपनी या गारंटीकर्ता की स्थिति में परिवर्तन के कारण प्रभावित नहीं होगी।

8. इस गारंटी के अंतर्गत गारंटीकर्ता की देनदारी आवेदन-सह-बोली दस्तावेज की निबंधन एवं शर्तों के तहत बोलीदाता कंपनी की देनदारी से अधिक नहीं होगी, लेकिन यह किसी भी तरह से गारंटी के तहत गारंटीकर्ता की जिम्मेदारियों और दायित्वों को प्रभावित नहीं करेगा।

9. गारंटीकर्ता का दायित्व इस गारंटी की तारीख से प्रभावी होगा और बोलीदाता कंपनी के सभी दायित्वों का पूरी तरह से निष्पादन और निर्वहन करने तक पूरी तरह से लागू रहेगा। गारंटीकर्ता आगे बोलीदाता कंपनी द्वारा आवेदन-सह-बोली दस्तावेज की निबंधन एवं शर्तों के उल्लंघन का कोई सबूत मांगे बिना और लाभार्थी की लिखित मांग पर भरोसा करते हुए तत्काल कार्य करने का वचन देता है।

10. गारंटीकर्ता की देनदारियां निम्नलिखित द्वारा निर्वहन, कम या अन्यथा प्रभावित नहीं होंगी:-

- क. संस्था की बहिर्नियमावली या उप-नियमों या बोलीदाता कंपनी या गारंटीकर्ता की संरचना में कोई भी बदलाव होने पर।
- ख. लाभार्थी द्वारा बोलीदाता कंपनी को दी गई किसी भी समय, अनुग्रह, छूट या सहमति पर।
- ग. प्राधिकार या किसी भी सुरक्षा या अन्य गारंटी या क्षतिपूर्ति की निबंधन एवं शर्तों में कोई संशोधन होने पर, जिसके लिए बोलीदाता कंपनी ने सहमति दी है।
- घ. बोलीदाता कंपनी या गारंटीकर्ता का विघटन, एकीकरण, पुनर्निर्माण या पुनर्गठन होने पर।

11. नोटिस:

किसी भी नोटिस, मांग, घोषणा या अन्य संचार को लाभार्थी या गारंटीकर्ता द्वारा दूसरे को लिखे जाने के लिए, अंग्रेजी भाषा में और व्यक्ति या एयर मेल या कूरियर सेवाओं द्वारा या फैक्सिमाइल या ई-मेल द्वारा नीचे दिया गया पता: -

सूचना:

लाभार्थी या गारंटीकर्ता द्वारा किसी दूसरे को दिया गया कोई नोटिस, मांग, घोषणा या अन्य संचार लिखित में, अंग्रेजी भाषा में होना चाहिए और इसे ई-मेल द्वारा नीचे दिए गए पते पर व्यक्तिगत रूप से या एयर मेल या कूरियर सेवाओं या फैक्सिमाइल द्वारा भेजा जाना चाहिए:-

गारंटीकर्ता के लिए	
ध्यानाकर्षण	
डाक पता	
ईमेल पता	
फैक्स न.	
लाभार्थी के लिए	
ध्यानाकर्षण	सचिव,
डाक पता	पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस विनियामक बोर्ड, पहली मंजिल, वर्ल्ड ट्रेड सेंटर, बाबर रोड, नई दिल्ली 110001
ईमेल पता	secretary@pngb.gov.in
फैक्स नं.	011-23709151

12. शासी कानून और न्यायक्षेत्र:

यह गारंटी भारत के कानूनों के अनुसार इसमें निहित कानूनों के विरोधाभासी सिद्धांतों को प्रभावित किए बिना विशेष रूप से अधिशासित और नियंत्रित होगी। कोई भी पक्ष यह तर्क नहीं देगा कि कोई भी मंच असुविधाजनक है। इसे भारतीय कानूनों के अनुसार लागू किया जाएगा।

13. यह गारंटी एक या एक से अधिक प्रतिरूपों में निष्पादित की जा सकती है, जिनमें से सभी को एक दस्तावेज के रूप में पढ़ा और माना जाएगा तथा किसी भी फैक्स प्रति या स्कैन की गई प्रतिलिपि या हस्ताक्षरित गारंटी की स्कैन की गई प्रतिलिपि का प्रिंट मूल हस्ताक्षर माना जाएगा।

14. इस गारंटी या उसके किसी भी नियम या प्रावधानों में आशोधन, बदलाव या संशोधन तब तक वैध या कानूनी रूप से बाध्यकारी नहीं होगा, जब तक कि लाभार्थी इसके लिए लिखित रूप में सहमत न हो।

15. इस गारंटी के उल्लंघन के संबंध में कोई कार्रवाई करने या किसी अन्य पार्टी द्वारा चूक करने पर कोई भी कार्रवाई करने में विफलता का अर्थ यह नहीं लगाया जाना चाहिए कि लाभार्थी को इस गारंटी के किसी भी प्रावधान को लागू करने या इस तरह के उल्लंघन या चूक करने के संबंध में कार्रवाई करने या बाद में किए गए किसी उल्लंघन या चूक के उसके अधिकार से छूट मिल गई है।

16. किसी भी उल्लंघन या इस गारंटी के किसी भी प्रावधान का अनुपालन करने में विफलता से छूट का अर्थ यह नहीं लगाया जाना चाहिए कि ऐसे प्रावधान से निरंतर छूट दी जाएगी, या किसी अन्य उल्लंघन से छूट दी जाएगी या किसी अन्य

प्रावधान का अनुपालन करने में विफलता के रूप में नहीं समझा जाएगा, जब तक कि ऐसी किसी छूट के लिए लाभार्थी को संबंधित पक्ष द्वारा लिखित में सहमति न दी गई हो।

17. इस दस्तावेज़ को गारंटीकर्ता की ओर से एक विधिवत अधिकृत हस्ताक्षरकर्ता द्वारा निष्पादित किया गया है जिसे ऐसा करने के लिए आवश्यक अधिकार प्रदान किया गया है।

इसके गवाह के रूप में, जहां गारंटीकर्ता ने इस गारंटी को ऊपर उल्लिखित तारीख को विधिवत निष्पादित किया है।

गारंटीकर्ता के लिए और उसकी ओर से

सरकारी मुहर सहित अधिकृत हस्ताक्षरकर्ता का
नाम और हस्ताक्षर

बोलीदाता के लिए और उसकी ओर से :

*बहु गारंटीकर्ता के मामले में जोड़ा जाएगा।

*गारंटीकर्ता के लिए और उसकी ओर से

सरकारी मुहर सहित अधिकृत हस्ताक्षरकर्ता का
नाम और हस्ताक्षर

गवाह:
हस्ताक्षर:
नाम:
पदनाम
दिनांक:

वन्दना शर्मा, सचिव

[विज्ञापन-III/4/असा./EO/19/2018-19]

पाद टिप्पणी: मूल विनियमों को सा.का.नि.196(अ) दिनांक 19 मार्च, 2008 द्वारा अधिसूचित किया गया था और तत्पश्चात् सा.का.नि. 800(अ) दिनांक 19 नवंबर, 2008, सा.का.नि. 295(अ) दिनांक 30 अप्रैल, 2009, सा.का.नि. 478(अ) दिनांक 7 जून, 2010, सा.का.नि. 605(अ) दिनांक 19 जुलाई, 2010, फा.सं.पीएनजीआरबी/सीजीडी/रेग्युलेशन/ रिव्यू-2011/2012-III दिनांक 21 जून, 2013, फा.सं. पीएनजीआरबी/सीजीडी/बिड /4/2013-प्रि-बिड दिनांक 7 अप्रैल, 2014, फा.सं. एल-एमआईएससी/छूटी/1/2007 दिनांक 1 जनवरी, 2015, फा.सं. पीएनजीआरबी/सीजीडी/ रेग्युलेशन / अमेंडमेंट /2015 दिनांक 13 फरवरी 2015, पीएनजीआरबी/सीजीडी/ अमेंडमेंट /2015/2 दिनांक 11 दिसंबर 2015 और फा.सं. पीएनजीआरबी/सीजीडी/ अमेंडमेंट /2015/2/एससी दिनांक 26 अप्रैल 2016 के माध्यम से संशोधन किया गया था।

PETROLEUM AND NATURAL GAS REGULATORY BOARD**NOTIFICATION**

New Delhi, the 6th April, 2018

F.No.PNGRB/Auth./CGD/Amd/2018—In exercise of the powers conferred by section 61 of the Petroleum and Natural Gas Regulatory Board Act, 2006 (19 of 2006), the Petroleum and Natural Gas Regulatory Board hereby makes the following regulations to amend the Petroleum and Natural Gas Regulatory Board (Authorising Entities to Lay, Build, Operate or Expand City or Local Natural Gas Distribution Networks) Regulations, 2008 namely: -

1. Short title and commencement.

(1) These regulations may be called the “Petroleum and Natural Gas Regulatory Board (Authorising Entities to Lay, Build, Operate or Expand City or Local Natural Gas Distribution Networks) Amendment Regulations, 2018”.

(2) They shall come into force on the date of their publication in the Official Gazette.

2. In the Petroleum and Natural Gas Regulatory Board (Authorising Entities to Lay, Build, Operate or Expand City or Local Natural Gas Distribution Networks) Regulations, 2008, -

(a) in regulation 2, in sub-regulation (1), -

(i) for clause (f), the following clause shall be substituted, namely: -

‘(f) “contract year” means a period of twelve months commencing on and from the first date of the calendar quarter immediately following the date of authorisation and subsequent periods of twelve months each thereafter’;

(ii) after clause (g) the following clauses shall be inserted namely;

(ga) “Force Majeure” shall mean and be limited to

(i) war / hostilities;

(ii) major riots or civil commotion;

(iii) earthquake, flood, tempest, lightening or other natural physical disasters;

(iv) restrictions imposed by Central Government or State Governments, that have arisen after last date of submission of bid, which prevents or delays the execution of obligations under these Regulations

‘(gb) “natural gas station” includes a CNG Station and a filling station where one or more dispensing units are provided for sale of natural gas, in any other form such as Liquefied Natural Gas (LNG), as a fuel for vehicles’;

(iii) clause (h) shall be omitted;

(iv) in clause (i), after the words “transported through pipelines” the words “or cascades or any other permitted mode” shall be inserted;

(v) after clause (i), the following clauses shall be inserted, namely: -

‘(ia) “pre-determined penalty” means penalty leviable or levied at the pre-determined rates as specified in regulation 16 for under- achievement of work programme in each contract year’;

‘(ib) “successful entity” means the entity which submits bid and is granted the authorisation for the development of CGD network for a particular geographical area and the remaining entities submitting the bid for such development and not granted authorisation are referred to as “unsuccessful entities”’;

‘(ic) “transportation rate for CGD” means the unit rate of tariff (excluding statutory taxes and levies) in rupees per million British Thermal Units (Rs. /MMBTU) for all the categories of customers of natural gas in a CGD network to be paid by an entity to the entity authorised to operate the CGD network’;

‘(id) “transportation rate for CNG” means a charge (excluding statutory taxes and levies) in rupees per kilogram (Rs. /kg) for online compression of natural gas into compressed natural gas (herein after also referred to as CNG) for subsequent dispensing to customers in a natural gas station to be paid by an entity to the entity authorised to operate the CGD network’;

‘(ie) “work programme”, until issuance of authorisation letter means number of domestic PNG connections, number of natural gas stations and Inch-kilometer of steel pipeline network as quoted by the bidder in the bid and after such issuance means number of domestic PNG connections, number of natural gas stations and Inch-kilometer of steel pipeline network as mentioned in the authorisation letter as per Schedule-D’;

(vi) clause (j) shall be omitted;

(b) **in regulation 3**, in sub-regulation 2,

(i) in clause (a), the following proviso shall be inserted namely: -”

“Provided that until CGD Network is ready to supply natural gas to a customer (other than domestic PNG and CNG), such customers shall have right to get the supply of natural gas from any other alternate source or supplier, with prior permission of the Board, and if, once CGD Network is ready to supply natural gas to such customer, then, such customer shall cease to get supply of natural gas from such alternate source or supplier after 30 days of receipt of notice of readiness from the CGD network.”

(ii) in clause (b), after the words “shall be supplied” the following words shall be inserted, namely: -

“, at the discretion of customer”

(c) **in regulation 5**, -

(i) in sub-regulation (6), -

(A) in clause (b), -

(a) in sub-clause (i) after the word “network;”, the words, “or” shall be inserted; and

(b) in sub-clause(ii) after the word “network;”, the words, “or” shall be inserted;

(B) in clause (c), -

(a) in sub-clause (i) after the word “network;” the words, “or” shall be inserted; and

(b) in sub-clause(ii) after the word “network;”, “or” shall be inserted;

(C) in clause (e), -

(i) For the table, the following table shall be substituted, namely: -

“

Population in the geographical area as per 2011 Census of India	Minimum net worth of the bidder entity
(1)	(2)
5 million or more	Rs. 1,500 million for a population of 5 million, plus additional Rs. 300 million for each 1 million of population or part thereof, in excess of 5 million (refer Note – 3)
2 million or more but less than 5 million	Rs.1,000 million
1 million or more but less than 2 million	Rs. 750 million
0.5 million or more but less than 1 million	Rs.500 million

0.25 million or more but less than 0.50 million	Rs.250 million
0.1 million or more but less than 0.25 million	Rs.100 million
Less than 0.1 million	Rs.50 million
<p>Note – 1 The above minimum net-worth is applicable in case the bidder entity bids for a single geographical area in a particular bidding round.</p> <p>Note – 2 In case a bidder entity bids for more than one geographical area, then, the minimum net-worth requirement shall be calculated by considering 100% of minimum net-worth required for the biddeed geographical area having the highest population, plus 20% of minimum net-worth required for each of the other geographical areas. For example, if a bidder has biddeed for four geographical areas namely A, B, C and D and out of these four geographical areas, C has the highest population, then minimum net-worth requirement shall be calculated as minimum net-worth requirement of C plus 20% of minimum net-worth requirements for A, B and D each.</p> <p>Note – 3 For example, if the population is 8.4 million, then the minimum net-worth required shall be Rs. 2,700 million (i.e. Rs. 1,500 million for initial 5 million of population, plus Rs. 1,200 million for 3.4 million of population in excess of 5 million).</p>	

”

(ii) for sub-clause (i), y the following sub-clause shall be substituted namely: -

“(i) Net-worth of a bidder entity shall be computed as per Schedule-K.”;

(iii) sub-clause (ii) shall be omitted;

(iii) the paragraph after sub-clause (ii) commencing with the brackets, letter and words “(\$) For example” and ending with the word, letters and bracket “million X 12 / 5);” shall be omitted;

(ii) in sub-regulation (8), -

(A)for the word “sixty” the word “ninety” shall be substituted;

(B) the proviso, shall be omitted;

(iii) sub-regulation (9) shall be omitted;

(d) in regulation 6, the words “shall be replaced by project details as prepared by the Board” shall be omitted;

(e) in regulation 7, -

(i) for sub-regulation (1) the following sub-regulation shall be substituted, namely: -

1(a) The Board, while considering the proposal for authorisation, shall tabulate and compare all financial bids meeting the minimum eligibility criteria, as per the bidding criteria specified below, namely: -

Sl. No.	Bidding Criteria	Weightage (%)	Explanation
1	Lowness of transportation rate for CGD – in rupees per million British Thermal Unit (Rs./MMBTU)	10	Bidder is required to quote transportation rate for CGD only for the first contract year which shall not be less than Rs. 30 /MMBTU. Rates for the subsequent contract years shall be derived considering the quoted rate and escalation as per Note.
2	Lowness of transportation rate for CNG -in rupees per kilo gram (Rs. / kg)	10	Bidder is required to quote transportation rate for CNG only for the first contract year which shall not be less than Rs. 2 /kg. Rates for the subsequent contract years shall be derived considering the quoted rate and escalation as per Note.

3	Highness of number of natural gas Stations (online and daughter booster stations) to be installed within 8 contract years from the date of authorisation	20	-
4	Highness of number of domestic piped natural gas connections to be achieved within 8 contract years from the date of authorisation	50	-
5	Highness of inch-kilometer of steel pipeline (including sub-transmission steel pipelines) to be laid within 8 contract years from the date of authorisation	10	-
Note - Annual escalation shall be considered from the second contract year and onwards based on the “Wholesale Price Index (WPI) Data (2011-12 = 100)” for “All Group / Commodity”, as normally available on the website of the Office of the Economic Adviser, Government of India, Ministry of Commerce and Industry, Department of Industrial Policy and Promotion (DIPP) on the link “ http://eaindstry.nic.in/home.asp .”			

Provided that in the case of the geographical areas of (i) Bilaspur, Hamirpur and Una Districts; (ii) Panchkula (Except area already authorised), Shimla, Solan and Sirmaur Districts and (iii) Barmer, Jaisalmer and Jodhpur Districts, it is not mandatory to supply natural gas through steel-pipes. However natural gas has to reach in all charge areas. The bidding parameters and their respective weightage will, accordingly, be as under: -

Sl. No.	Bidding Criteria	Weightage (%)	Explanation
1	Lowness of transportation rate for CGD – in rupees per million British Thermal Unit (Rs./MMBTU)	10	Bidder is required to quote transportation rate for CGD only for the first contract year which shall not be less than Rs. 30 /MMBTU. Rates for the subsequent contract years shall be derived considering the quoted rate and escalation as per Note.
2	Lowness of transportation rate for CNG -in rupees per kilo gram (Rs. / kg)	10	Bidder is required to quote transportation rate for CNG only for the first contract year which shall not be less than Rs. 2 /kg. Rates for the subsequent contract years shall be derived considering the quoted rate and escalation as per Note.
3	Highness of number of natural gas Stations (online and daughter booster stations) to be installed within 8 contract years from the date of authorisation	25	-
4	Highness of number of domestic piped natural gas connections to be achieved within 8 contract years from the date of authorisation	55	-
Note - Annual escalation shall be considered from the second contract year and onwards based on the “Wholesale Price Index (WPI) Data (2011-12 = 100)” for “All Group / Commodity”, as normally available on the website of the Office of the Economic Adviser, Government of India, Ministry of Commerce and Industry, Department of Industrial Policy and Promotion (DIPP) on the link “ http://eaindstry.nic.in/home.asp .”			

1(b) Successful bidder shall be required to achieve the year-wise work programme within 8 contract years as per details given below, namely: -

PNG Connections (cumulative)		Natural Gas Stations (cumulative)		Inch-km of steel pipeline (cumulative)	
By the end of contract year	% of work programme	By the end of contract year	% of work programme	By the end of contract year	% of work programme
1st	Nil	1st	Nil	1st	5
2nd	10	2nd	15	2nd	20
3rd	20	3rd	30	3rd	40
4th	30	4th	45	4th	60
5th	40	5th	60	5th	70
6th	60	6th	75	6th	80
7th	80	7th	90	7th	90
8th	100	8th	100	8th	100

Note - In case derived numbers are in fraction, the same shall be rounded off to the nearest whole number and fraction 0.5 shall be rounded off to next higher whole number.

Provided that in the case of the geographical areas of (i) Bilaspur, Hamirpur and Una Districts; (ii) Panchkula (Except area already authorised), Shimla, Solan and Sirmaur Districts and (iii) Barmer, Jaisalmer and Jodhpur Districts, successful bidder shall be required to achieve the year-wise work programme within 10 contract years as per details given below, namely: -

PNG Connections (cumulative)		Natural Gas Stations (cumulative)	
By the end of contract year	% of work programme	By the end of contract year	% of work programme
1st	Nil	1st	Nil
2nd	10	2nd	10
3rd	20	3rd	20
4th	30	4th	30
5th	40	5th	40
6th	50	6th	50
7th	60	7th	60
8th	70	8th	70
9th	80	9th	80
10th	100	10th	100

Note - In case derived numbers are in fraction, the same shall be rounded off to the nearest whole number and fraction 0.5 shall be rounded off to next higher whole number.

(ii) sub-regulation (2) shall be omitted;

(iii) for sub-regulation (3), the following sub-regulation shall be substituted, namely: -

“(3) Bidder entity with the highest composite score, considering the criteria under sub-regulation (1) and as illustrated in Schedule C (1), shall be declared as successful bidder.

Provided that in case of tie in the evaluated composite score, the successful bidder shall be decided based on the highness of numbers of PNG connections among the tied bidding entities. In case there is tie on number of PNG connections also, highness of inch-kilometer steel pipeline shall be considered and thereafter in case of tie in inch-kilometer as well, highness of numbers of natural gas stations shall be considered”;

(iv) sub-regulation (4) shall be omitted;

(f) for regulation 8, the following regulation shall be substituted, namely: -

“8. Fixation and recovery of Transportation rate for CGD and CNG, -

- (1) The transportation rate for CGD shall be fixed as per the transportation rate for CGD bid under sub-regulation (1) of regulation 7 for first contract year and shall be recovered from an entity by the entity authorised to operate the CGD network for using the network as common carrier or contract carrier. The transportation rate for natural gas from second contract year and onwards shall be determined in accordance with methodology as per Note - 1 to the table in sub-regulation (1) of regulation 7.
- (2) The transportation rate for CNG shall be fixed as per the transportation rate for CNG bid under sub-regulation (1) of regulation 7 for first contract year and shall be recovered from an entity by the entity authorised to operate the CGD network for using the network as common carrier or contract carrier. The transportation rate for CNG from second contract year and onwards shall be determined in accordance with methodology as per Note - 1 to the table in sub-regulation (1) of regulation 7.
- (3) On declaration of a CGD network as common carrier or contract carrier, the authorised entity shall provide access on demand to any other entity and recover the transportation rates for CGD and CNG separately from an entity accessing the CGD network through an invoice without any premium or discount on a non-discriminatory basis.
- (4) Any cost subsequent to the online compression of natural gas into CNG, such as, towards storage and transportation of CNG in a cascade mounted system to a natural gas station is an activity associated with the dispensation of natural gas and is not covered under these regulations.”;

(g) in regulation 9, -

(i) for sub-regulation (1), the following sub-regulation shall be substituted, namely: -

“(1) Grant of authorisation shall be issued to the successful entity after it furnishes the performance bond in the form of demand draft or pay order or bank guarantee from any scheduled bank for the amount as per details given below, namely: -

Serial Number	Population in the Geographical Area, as per 2011 Census of India	Amount of Performance Bond (Rupees)
1	5 million or more	500 Million
2	2 million or more but less than 5million	330 Million
3	1 million or more but less than 2 million	250 Million
4	0.5 million or more but less than 1 million	150 million
5	0.25 million or more but less than 0.50 million	80 Million
6	0.1 million or more but less than 0.25 million	30 Million
7	Less than 0.1 million	15 Million

In case the performance bond is submitted through bank guarantee, the performance bond guarantee (PBG) shall be valid initially for a period of three years and thereafter shall be renewed, at least three months before expiry of the same, for next three years and so on until the period of authorisation. It is the responsibility of the entity to timely renew the PBG and in case the PBG is not so renewed at least one month before expiry of the PBG, the PBG shall be encashed by the Board and the authorisation may be terminated. PBG amount shall be reduced to the value of 40% of the initial PBG furnished by the successful bidder after 100% achievement of the work programme or on expiry of exclusivity from purview of common carrier or contract carrier, whichever is later.”;

(ii) sub-regulation (2) shall be omitted;

(h) in regulation 10, -

- (i) for sub-regulation (1), the following sub-regulation shall be substituted, namely: -

“(1) The successful entity shall be issued a letter of intent (LOI) upon finalisation of the bid. The entity shall be required to furnish performance bond within 30 days of issue of LOI and complete such other formalities as may be required by the Board. Upon furnishing the performance bond and completion of such other formalities, the authorisation shall be granted to the successful entity, in the format given in Schedule D, within 30 days;

Provided that the Board may extend the date for submission of performance bond for a period not exceeding 15 days, failing which LOI shall be deemed to have been withdrawn or cancelled.

Provided further that in case of non-submission of performance bond within the stipulated time, the bid bond shall be forfeited or encashed and such bidder entity shall be considered at default and shall be barred for a minimum period of three years from bidding. Further, the process of issuance of LOI and grant of authorisation to the bidder entity with second highest composite score shall be carried out in the same manner as specified in sub-regulation (3) of regulation 7.”;

- (ii) for sub-regulation (3), the following shall be substituted, namely: -

“(3) The grant of authorisation to the entity shall not be assigned by way of sale, transfer or any other manner or surrendered to or in favour of any person or entity during the period of five years from the date of its issue or till the achievement of work programme, whichever is earlier;

Provided that there shall be no bar on the entity on transferring less than fifty per cent equity shares during such period of five years from the date of authorisation or until the achievement of work programme, whichever is earlier, subject to the condition that the lead partner of the original consortium or joint venture shall hold not less than the percentage stake lower than any other partners. The lead partner shall be declared upfront in the bid.

No restructuring of the entity is allowed after submission of the bid and before issuance of Grant of Authorization.

Provided also that the Board may accept transfer of authorisation by the entity to its wholly owned subsidiary company, subject to the condition that the entity provides to the Board a corporate guarantee, in a form specified at Appendix III.”;

- (iii) in sub-regulation (4), for the words “five years or till achievement of Minimum Work Programme, whichever is earlier” the words “five years or till achievement of cumulative work programme to be achieved by the end of five contract years, whichever is later” shall be substituted.”;

(i) in regulation 11, -

- (i) for sub-regulation (1), the following sub-regulation shall be substituted, namely: -

“(1) The entity authorised under regulation 10 shall enter into and submit to the Board, a natural Gas Sale Agreement (GSA) or Heads of Gas Sale Agreement (HOA) or Memorandum of Understanding for sale of natural gas (MOU) with producer or marketer of natural gas for the proposed CGD network project, in a transparent manner and on an arm's length basis for a minimum period of five years, within one hundred and eighty days from the date of the authorisation.

Provided that no such GSA or HOA or MOU would be required under this sub-regulation in case the central government allocates the natural gas to the entity for the proposed CGD network project within 180 days from the date of authorisation.”;

- (ii) for sub-regulation (2), the following sub-regulation shall be substituted, namely: -

“(2) The minimum volume of natural gas for which GSA or HOA or MOU referred to in sub-regulation (1) shall be entered, shall be equal to the volume computed by assuming the consumption of 5 SCM per month for each PNG connection and 75,000 SCM per month for each CNG station considering the cumulative work programme for first five contract years.”;

- (iii) in sub-regulation (3), for the words “one hundred and eighty” the words “two hundred and seventy” shall be substituted;

- (iv) in sub-regulation (4) for the words “one hundred and eighty” the words “two hundred and seventy” shall be substituted;

- (v) in sub-regulation (5), the following proviso shall be inserted, namely: -

“Provided that before taking any action under this sub-regulation the Board shall issue a notice to the defaulting entity allowing it a reasonable time to fulfill its obligations under sub-regulation (1) to (4) and in case the entity takes remedial actions to the satisfaction of the Board within such period, no action shall be taken against the entity under this sub-regulation.”;

- (vi) after sub-regulation (5), the following sub-regulation shall be inserted, namely: -

(6) Notwithstanding anything contained in any other regulations made under the Act, -

- (a) the pipeline entity shall provide connectivity or access of the pipeline to CGD authorised entity at reasonable cost within 180 days, where connectivity or access can be provided from Sectionalising Valve station, and within 270 days from any other point on the pipeline, from date of submission of request for the same.
- (b) after completion of exclusivity period from the purview of “Common Carrier or Contract carrier” for the geographical area, the CGD authorised entity shall provide connectivity or access of their infrastructure to another desirous entity within 270 days of submission of request for the same at reasonable cost.

Explanation: - For the purpose of this sub-regulation, reasonable cost shall mean actual expenditure incurred and additional eighteen per cent of such expenditure to cover overheads, interest and profits.;

(j) for regulation 12, the following regulation shall be substituted, namely: -

- (1) The exclusivity period to lay, build, operate or expand a city or local natural gas distribution shall be as per the provisions in the Petroleum and Natural Gas Regulatory Board (Exclusivity for City or Local Natural Gas Distribution Networks) Regulations, 2008.

- (2) Notwithstanding anything contained in any other regulation made under the Act, the exclusivity from purview of common carrier or contract carrier shall be eight years;

Provided that in case an entity timely achieves the work programme in each of the eight contract years, such exclusivity shall be extended by a period of two years.

Provided further that in case an entity is not able to timely achieve the work programme in any of the eight contract years but is successful in timely achieving the cumulative work programme at the end of the eighth contract year, such exclusivity shall be extended by a period of one year.

Provided also that in case flow of natural gas in the designated transmission pipeline is delayed for a period beyond three months from the scheduled date as indicated and is also later than the date CGD network is ready to take gas for reasons not attributable to the authorized CGD entity selected through the bidding process, the Board may extend the exclusivity period for exemption from the purview of common carrier or contract carrier by a period corresponding to the difference in the actual and scheduled natural gas flow in the transmission pipeline serving the authorized geographical area or the date when CGD network is ready to take gas, whichever is less, after assessing the reasons for such a delay and in case, the year-wise targets in respect of domestic piped natural gas connection, natural gas station and inch-kilometer of steel pipeline as well as schedule of levying transportation rate for CGD and transportation rate for CNG shall also be shifted accordingly by the Board.

Further, the exclusivity period for laying, building or expanding the CGD network as stipulated shall also be extended by the same period. For the purpose of monitoring progress of committed targets, the same shall be prorated in the effected years.

Explanation: - For the purpose of this sub-regulation, it is clarified that, the exclusivity for laying, building or expansion of CGD networks, in all cases, shall remain twenty-five years from the date of authorisation.”;

(k) in regulation 14, after sub-regulation (10) the following sub-regulations shall be inserted namely: -

- “(11) In the event of authorised entity being rendered unable to perform any obligation required to be performed by it as per the work program, due to force majeure, the relative obligation of the entity affected by such force majeure shall be suspended for the period during which such force majeure lasts and the decision of the Board in this regard shall be final and binding on the entity.
- (12) Upon the occurrence of such force majeure and upon its termination, the entity alleging that it has been rendered unable as specified in sub-regulation (11), the entity must inform the Board giving full particulars of the force majeure and duly certified by statutory authorities, the beginning and end of the delay due to such force majeure immediately but not later than 15 days from the end of such force majeure.
- (13) Time for performance of the relative obligation suspended by such force majeure shall stand extended by the period during which such force majeure lasts.”;

(l) regulation 15 shall be omitted;

(m) for regulation 16, the following regulation shall be substituted, namely: -

“16. Consequences of default, pre-determined penalties and termination of authorisation procedure, -

- (1) An authorised entity shall abide by all the terms and conditions specified in these regulations and any failure in doing so shall be dealt in accordance with the provisions of this regulation.
- (2) Pre-determined penalty shall be levied and recovered from the entity within three months from the end of each contract year in respect of any shortfall in achieving cumulative work programme targets for that contract year computed at the rates specified below without any notice, namely: -
 - (a) for shortfall in achieving cumulative work programme target for each PNG connection - Rs. 750 (Rupees Seven hundred and fifty only);
 - (b) for shortfall in achieving cumulative work programme target for each inch-kilometer of steel pipeline - Rs.150,000 (Rupees one lakh and fifty thousand only); and
 - (c) for shortfall in achieving cumulative work programme target for each natural gas station - Rs. 20,00,000 (Rupees twenty lakh only);

and for the purpose of illustration, if the cumulative target in respect of PNG connections is 28,000 at the end of third contract year and cumulative achievement at the end of that year is 24,000, then, a pre-determined penalty of Rs.30,00,000 [i.e. (Rs.750 X (28,000 – 24,000))] shall be levied within 3 months from the end of third contract year. Similar penalty shall be levied for inch-kilometer of steel pipeline and natural gas stations, in respect of each contract year.

Provided that penalty shall be applicable for default in each contract years and first deduction shall be started from second contract year onwards.

Provided further that due cognisance of force majeure duly accepted by the Board shall be taken in computing the pre-determined penalty.

- (3) In case of a failure, other than those specified in sub-regulation (2), the following procedure shall be followed, namely:
 - (a) the Board shall issue a notice to the defaulting entity allowing it a reasonable period to fulfill its obligations;
 - (b) no punitive action shall be taken in case remedial action is taken by the entity to the satisfaction of the Board within such period, otherwise, following penalty shall be levied on the entity by the Board, namely: -
 - (i) up to an amount equal to 10% of the performance bond amount for the first default; and

(ii) up to an amount equal to 25% of the performance bond amount for each of the subsequent defaults.

- (4) Any penalty levied under sub-regulation (2) or sub-regulation (3) shall initially be recovered by encashment of the performance bond. The entity shall be required to make good the performance bond to its full value within thirty days of encashment. If the entity fails to make good the performance bond within such period, the Board shall encash the remaining amount of the performance bond and may also terminate the authorisation.
- (5) In case the cumulative achievement of any entity for a CGD network at the end of three contract years in a geographical area falls short of 30% of the weighted average of the cumulative work programme (computed as illustrated in this sub-regulation) in respect of PNG connections, inch-kilometer of steel pipeline and number of natural gas stations, or if in the opinion of the Board the entity has made a serious default in complying with the provisions of the Act or rules or regulations made thereunder or terms and conditions of the authorisation under these regulations, the Board may give a show cause notice to the entity asking it why its such authorisation should not be terminated due to the said default, and after giving it a reasonable opportunity of being heard, terminate the authorisation and encash 100% of the performance bond.

Illustration – If an entity achieved 10,000 PNG connections, 100 inch-kilometer of steel pipeline and set up 2 CNG station against the target of 30,000 PNG connections, 500 inch-kilometer of steel pipeline and 4 CNG station at the end of third year, then its weighted average of the cumulative work programme will be calculated as tabulated below, namely: -

Parameter	Weightage in % (A)	Target at the end of 3rd year (B)	Actual at the end of 3rd year (C)	Weighted achievement in % $D = (C/B) * A / 100$
PNG connections	50	30000	10000	16.67
Inch-kilometer	10	500	100	2.00
CNG stations	20	4	2	10.00
Total	80			
Total achievement with reference to target				28.67 (X)
Total Weight achievement in %	100			35.83 (X*100/80)

(6) Without prejudice to sub-regulation (1) to (5), the Board may also levy civil penalty under section 28 of the Act in addition to taking action as provided for offences and punishment under Chapter IX of the Act.”;

(n) in regulation 18, in sub-regulation 9, in clause (d), the figures “15” shall be omitted.;

(o) in Schedule A,

(i) in opening paragraph, “for the word “economic viability and geographical contiguity”, the word “natural gas availability, pipeline connectivity and Geographical Contiguity” shall be substituted;

(ii) for criteria heading “1. Economic Viability” and the entries relating thereto, the following shall be substituted: -

“1. Natural Gas availability and pipeline connectivity.

Geographical area shall either have availability of natural gas or a natural gas pipeline passing within such area or passing in its vicinity or a natural gas pipeline is proposed to be laid either within or in vicinity of such area.”

(p) in Schedule C,

(i) Part II, the clauses A and B and the entries relating thereto, the following shall be substituted, namely: -

“

A	Transportation rate for CGD for laying, building, operating or expanding the CGD network for first year. Note: The value should not be less than Rs 30 per MMBTU.	Rs.< _____ > per MMBTU
B	Transportation rate for CNG for the first year. Note: The value should not be less than Rs 2 per kilogram	Rs.< _____ > per kilogram
C	No. of Natural Gas Stations to be installed in CGD network within first 8 years	< _____ > Numbers
D	No. of PNG domestic Connections to be achieved within first 8 years	< _____ > Numbers
E	Inch-kilometer of steel pipeline to be laid within first 8 years	< _____ > Inch-kilometer

”

(ii) In declaration, in clause 3, for the letters and the words “CNG stations”, the words “natural gas stations” shall be substituted;

(q) in Schedule C (1) for the portion beginning with brackets and letter (A) and ending with the letters, figures and mathematical symbols “LC 3=100%”, the following shall be substituted, namely: -

“(A) Transportation rate for CGD

Let,

N1 = Transportation rate for CGD bid by 1st entity

N2 = Transportation rate for CGD bid by 2nd entity

N3 = Transportation rate for CGD bid by 3rd entity

Assume that N1 is lower than N2 and N2 is lower than N3.

The lowest value of transportation rate for CGD (LN1) shall be given a score of 100% and the bid value of other transportation rates for CGD shall be given a score in relation to LN1 on a prorate basis, as under: -

LN1 = 100% for LN1

LN2 = 100% x (N1/N2)

LN3 = 100% x (N1/N3)

(B) Transportation rate for CNG

Let,

C1 = Transportation rate for CGD bid by 1st entity

C2 = Transportation rate for CGD bid by 2nd entity

C3 = Transportation rate for CGD bid by 3rd entity

Assume that C1 is lower than C2 and C2 is lower than C3.

The lowest value of transportation rate for CNG (LC1) shall be given a score of 100% and the bid value of other transportation rates for CNG shall be given a score in relation to LC1 on a prorate basis, as under: -

LC1 = 100% for LC1

$$LC2 = 100\% \times (C1/C2)$$

$$LC3 = 100\% \times (C1/C3)$$

(C) Number of Natural Gas Stations to be installed in CGD Network:

Let,

IG1= value of the NG stations bid by the 1st entity.

IG2= value of the NG stations bid by the 2nd entity.

IG3= value of the NG stations bid by the 3rd entity.

Assume that IG1 is lower than IG2 and IG2 is lower than IG3.

The highest number of the NG Stations bid (HIG3) shall be given a score of 100% and the number of NG stations of the other bids shall be given a score in relation to HIG3 on a pro-rata basis as under-

$$HG1 = 100\% \times (IG1 \div IG3) \quad HG2 = 100\% \times (IG2 \div IG3)$$

$$HG3 = 100\% \quad (D) \text{ Inch-Kilometer of steel pipelines}$$

Let,

IK1= inch-kilometer of steel pipelines to be laid as bid by the 1st entity over the period of exclusivity in terms of the exemption from the purview of the contract carrier or common carrier.

IK2= inch-kilometer of steel pipelines to be laid as bid by the 2nd entity.

IK3= inch-kilometer of steel pipelines to be laid as bid by the 3rd entity.

Assume that IK1 is lower than IK2 and IK2 is lower than IK3.

The highest value of the inch-kilometer bid (HIK3) shall be given a score of 100% and the value of the other inch-kilometer bids shall be given a score in relation to HIK3 on a pro-rata basis as under-

$$HIK1 = 100\% \times (IK1 \div IK3)$$

$$HIK2 = 100\% \times (IK2 \div IK3)$$

$$HIK3 = 100\%$$

(E) Number of PNG domestic connections

Let,

P1 = Number of PNG domestic connections by the 1st entity

P2 = Present value of the PNG domestic connections by the 2nd entity

P3 = Present value of the PNG domestic connections by the 3rd entity

Assume P1 is higher than P2 and P2 is higher than P3.

The highest number of PNG domestic connections bid (HP1) shall be given a score of 100% and the number of the other PNG domestic connections bids shall be given a score in relation to HP1 on a pro-rata basis as under-

HP1	=	100 %
HP2	=	100 % x (P2 ÷ P1)
HP3	=	100 % x (P3 ÷ P1)

Now, the composite score of three entities shall be computed by assigning the respective weights assigned to each of the bidding criterion as indicated below-

$$\text{Entity 1} = 0.10 \times LN1 + 0.10 \times LC1 + 0.20 \times HIG1 + 0.50 \times HP1 + 0.10 \times HIK1$$

Entity 2 = $0.10 \times \text{LN2} + 0.10 \times \text{LC2} + 0.20 \times \text{HIG2} + 0.50 \times \text{HP2} + 0.10 \times \text{HIK2}$

Entity 3 = $0.10 \times \text{LN3} + 0.10 \times \text{LC3} + 0.20 \times \text{HIG3} + 0.50 \times \text{HP3} + 0.10 \times \text{HIK3}$

The entity with the highest composite score shall be declared as successful bidder.”;

Provided that in the case of the geographical areas of (i) Bilaspur, Hamirpur and Una Districts; (ii) Panchkula (Except area already authorised), Shimla, Solan and Sirmaur Districts and (iii) Barmer, Jaisalmer and Jodhpur Districts the composite score of three entities shall be computed by assigning the respective weights assigned to each of the bidding criterion as indicated below-

Entity 1 = $0.10 \times \text{LN1} + 0.10 \times \text{LC1} + 0.25 \times \text{HIG1} + 0.55 \times \text{HP1}$

Entity 2 = $0.10 \times \text{LN2} + 0.10 \times \text{LC2} + 0.25 \times \text{HIG2} + 0.55 \times \text{HP2}$

Entity 3 = $0.10 \times \text{LN3} + 0.10 \times \text{LC3} + 0.25 \times \text{HIG3} + 0.55 \times \text{HP3}$

The entity with the highest composite score shall be declared as successful bidder.”;

(r) for Schedule D, the following Schedule shall be substituted, namely: -

“Schedule D

[see regulations 10 (1) and 18 (7)]

Grant of authorisation for laying, building, operating or expanding CGD network

To,

<Name of the Successful Bidding Entity>

<Address>

Subject: Grant of authorisation for laying, building, operating or expanding CGD network in the authorised geographical area of < _____> in the State or the Union Territory of < _____> under the Petroleum and Natural Gas Regulatory Board (Authorising Entities to Lay, Build, Operate or Expand City or Local Natural Gas Distribution Networks) Regulations, 2008

Sir / Madam,

With reference to your application-cum-bid for grant of authorisation for laying, building, operating or expanding the City Gas Distribution (CGD) network in <name of the authorised area> in the State or the Union Territory of <name>, it has been decided to grant you the authorisation subject to the Petroleum and Natural Gas Regulatory Board (Authorising Entities to Lay, Build, Operate or Expand City or Local Natural Gas Distribution Networks) Regulations, 2008 and the following terms and conditions, namely:-

1. The Authorised Area for laying, building, operating or expanding the proposed CGD Network shall cover an area of < ____> square kilometer and as depicted in the enclosed drawing or map,
2. The activities of laying, building, operating or expansion of the CGD Network shall commence immediately after the issuance of this authorisation.
3. The activities permitted above shall have to be completed as per the work programme mentioned below, namely: -

The entity shall be required to achieve the year-wise work programme within 8 contract years as per details given below:

Serial Number	Description of work	Numbers
1	Number of Natural Gas Stations (Online and Daughter Booster stations) to be installed within 8 contract years from the date of authorisation	
2	Number of domestic Piped Natural Gas connections to be achieved within 8 contract years from the date of authorisation	
3	Inch-km of steel pipeline to be laid within 8 contract years from the date of authorisation	

PNG Connections (cumulative)		Natural Gas Stations (cumulative)		Inch-km of steel pipeline (cumulative)	
By the end of contract year	% of work program	By the end of contract year	% of work program	By the end of contract year	% of work program
1st	Nil	1st	Nil	1st	5
2nd	10	2nd	15	2nd	20
3rd	20	3rd	30	3rd	40
4th	30	4th	45	4th	60
5th	40	5th	60	5th	70
6th	60	6th	75	6th	80
7th	80	7th	90	7th	90
8th	100	8th	100	8th	100

Note - In case derived numbers are in fraction, the same shall be rounded off to the nearest whole number and 0.5 shall be rounded off to next higher whole number.

Alternatively,

In the case of the geographical areas of (i) Bilaspur, Hamirpur and Una Districts; (ii) Panchkula (Except area already authorised), Shimla, Solan and Sirmaur Districts and (iii) Barmer, Jaisalmer and Jodhpur Districts, the entity shall be required to achieve the year-wise work programme within 10 contract years as per details given below, namely: -

PNG Connections (cumulative)		Natural Gas Stations (cumulative)	
By the end of contract year	% of work programme	By the end of contract year	% of work programme
1st	Nil	1st	Nil
2nd	10	2nd	10
3rd	20	3rd	20
4th	30	4th	30
5th	40	5th	40
6th	50	6th	50
7th	60	7th	60
8th	70	8th	70
9th	80	9th	80
10th	100	10th	100

Note - In case derived numbers are in fraction, the same shall be rounded off to the nearest whole number and fraction 0.5 shall be rounded off to next higher whole number.

4. Any failure on the part of the entity in complying with the milestones prescribed in the work programme shall lead to consequences as specified under regulation 16.

5. The entity shall design and install an optimal size of the infrastructure in terms of pipelines of various types including steel belting of the authorised area, online compressors of adequate capacity for compressing of natural

gas into CNG, allied equipment and facilities in the CGD network depending upon the potential demand for natural gas. The infrastructure in the CGD network should be adequate to maintain uninterrupted flow of natural gas in the pipelines and be also able to maintain supplies at adequate pressure to online CNG stations.

6. The entity shall maintain an uninterrupted supply of natural gas to all categories of customers in the CGD network. In the event of any disruption in the supply of natural gas in the CGD Network, first priority shall be accorded to restoration of supplies to domestic PNG customers. In case of disruption of supply to domestic PNG customers for more than twelve hours, the entity shall compensate the domestic customer on the following manner, namely: -

- (a) the normative volume of natural gas consumption for the first domestic PNG connection for cooking requirements based on last three months weighted average consumption per day to be applied for each day's disruption and multiplied by ten;
- (b) normative value of natural gas consumption shall be based on last three months' weighted average billing price of natural gas for supplies to the first domestic PNG connection for cooking requirements; and
- (c) the value of compensation shall be equal to normative volume of natural gas consumption as per clause (a) above multiplied by normative value as per clause (b) and shall be adjusted by allowing a credit to the domestic PNG Customer in the next billing cycle or in the next pre-paid smart card in case of smart card metering.

In case the disruption of supplies is attributed to any fault of the domestic PNG customer, no compensation shall be payable by the entity.

7. The entity is allowed an exclusivity period under the Petroleum and Natural Gas Regulatory Board (Exclusivity for City or Local Natural Gas Distribution Networks) Regulations, 2008, in respect of the following, namely: -

- (a) _____ months from the date of issue of this communication for laying, building and expansion of the CGD network; and
- (b) _____ months from the date of issue of this communication in terms of an exemption from the purview of common carrier or contract carrier for the CGD network:

Provided that the entity meets the obligations in line with the Petroleum and Natural Gas Regulatory Board (Exclusivity for City or Local Natural Gas Distribution Networks) Regulations, 2008:

Provided further that the period of exclusivity allowed under sub-clause (a) or sub-clause (b) may be terminated before the expiry of the period mentioned above in line with the provisions under Petroleum and Natural Gas Regulatory Board (Exclusivity for City or Local Natural Gas Distribution Networks) Regulations, 2008.

8. The authorised entity shall be required to take prior approval from the Board for creation of any lien, charge or hypothecation of the CGD network to secure finances for the project and furnish details of utilisation of funds. And, in case of raising funds from any financial institution or bank, the entity will be required to only inform the Board of the sanction of the funds within a period of seven days.

9. The entity shall submit a detailed and clear financial closure report to the Board within a period of 120 hundred and seventy days from the date of authorisation issued by the Board under regulation 10.

10. The entity shall publish on its website the transportation rate for CGD and transportation rate for CNG in the authorised area as per the following table namely: -

Serial Number	Description	Rate
1	Transportation rate for CGD - in rupees per million British Thermal Unit (Rs./MMBTU) for the first contract year	
2	Transportation rate for CNG - in rupees per kilogram (Rs. /kg) for the first contract year	
Note - Annual escalation shall be considered from the second contract year and onwards based on the “Wholesale Price Index (WPI) Data (2011-12 = 100)” for “All Group / Commodity”, as normally available on the website of the Office of the Economic Adviser, Government of India, Ministry of Commerce and Industry, Department of Industrial Policy and Promotion (DIPP) on the link “ http://eaindstry.nic.in/home.asp .”		

11. The entity shall publish the applicable retail selling price of PNG for all categories of customers and also for the purpose of invoicing in Rs. / MMBTU.

12. The entity shall publish and display the retail selling price of natural gas for the purpose of invoicing to CNG customers in Rs. / Kg at all natural gas dispensing stations.

13. The furnishing of performance bond of Rs._____ Million is a guarantee for timely commissioning of the project as per the prescribed work programme in the bid and for meeting the service obligations during the operating phase of the project.

14. The entity shall comply with the applicable provisions under the Petroleum and Natural Gas Regulatory Board (Authorising Entities to Lay, Build, Operate or Expand City or Local Natural Gas Distribution Networks) Regulations, 2008, the Petroleum and Natural Gas Regulatory Board (Exclusivity for City or Local Natural Gas Distribution Networks) Regulations, 2008, relevant regulations for technical standards and specifications, including safety standards, any other regulations as may be applicable and the provisions of the Act.

15. In case the authorisation of the entity is terminated, the Board may assign the rights and obligations of the entity to any agency or another entity on such terms and conditions, as it may deem fit. Further, the entity may be required, as per the directions of the Board, to continue the operations of the CGD network at the same level till another agency or entity appointed by the Board takes over the full control of the CGD network.

16. The entity shall comply with any other term or condition which may be notified by the Board in public interest from time to time.

You are requested to confirm your acceptance by filling-in the acceptance of the grant of authorisation provided below and return the same in original.

Yours faithfully,

Dated:

Sd/-

Name and Designation of Officer

On behalf of the PNGRB

Official Seal

Acceptance of the Grant of Authorisation

I / We hereby accept the grant of authorisation issued by the PNGRB vide letter ref. < _____ > dated < _____ > and agree to comply with all the terms and conditions subject to which I/ We have been granted the authorisation for laying, building, operating or expanding city or local natural gas distribution network in the authorised area of _____ in the State or the Union Territory of _____.

Date:

Place:

Signature of the Entity or Authorised Signatory

Name and Official Seal

(u) for Schedule E the following schedule shall be substituted, namely: -

Schedule E

[see regulation 13(1) and regulation 14 (10)]

A: Quarterly submission of data by authorized entity under the regulations shall be made in the following formats appended here below: -

- (i) Format E-1A-CGD for Quarterly Progress Report on CGD: Physical Parameters
- (ii) Format E-1B-CGD for Yearly Progress Report on CGD: Financial Parameters
- (iii) Format E-1C-CGD for Yearly Progress Report on CGD: Work Program

B: Monthly submission of data by authorized entity under the regulations shall be made in the following formats appended here below: -

- (i) Format E-2-CGD for Monthly Report on PNG Customers
- (ii) Format E-3-CGD for Monthly Report on Progress of CNG
- (iii) Format E-4-CGD for Monthly Report on Sale of Natural Gas

C: The data and information required to be submitted by the entity in the above formats shall be analyzed by the Board by comparing the –actual progress made by the entity versus targets as per terms and conditions of authorization

D: Monitoring of the progress shall be taken up by the Board on a quarterly basis and the notice of deviations and shortfalls, if any, shall be sent to the entity for a prompt resolution. In case of any delay in meeting the yearly commitments within the notice period or in case of repeated violations, the entity may face the consequences specified under regulation 16 or under regulation 10 of the Petroleum and Natural Gas Regulatory Board (Exclusivity for City or Local Natural Gas Distribution Network) Regulations, 2008, or both.

E: A Self certification shall be submitted by the entity in terms of its compliance with the requirements of sub-regulation 7 of regulation 14.

Guidelines for filling of the reports:

- a) “Contract Year” shall be indicated as “1st Year”/ “2nd Year”/ “3rd Year” and so forth and so on and “1st Year” means a period of 12 months starting from the first date of the calendar quarter immediately following the date of authorization and subsequent periods of 12 months each thereafter’ and “2nd Year” shall be the period of 12 months starting from the first date of the calendar quarter after 1st Year, and so forth and so on.
- b) “Quarter ending” shall be indicated as Q-1/ Q-2/ Q-3 / Q-4 where “Q-1” means the first quarter of the “Contract Year” and “Q-2” means the second quarter of the “Contract Year and so forth and so on.

Note: The Board reserves the right to seek any information or data from the entity, as it may deem to be fit, to satisfy itself to the compliance by the entity at any point of time.

Schedule-E / Format: E-1A-CGD		Quarterly Progress Report on CGD: Physical Parameters			
1	Report for the Quarter ending		2.	Contract Year	
3	Name of the Authorized Entity				
4	Name of Geographical Area		5	State	

		For the Quarter		Cumulative (Since inception)	
		Target	Actual	Target	Actual
6	Number of PNG Customers connected				
7	Inch-Kilometer of Pipeline laid				
(a)	Steel				
(b)	MDPE				
8	Number of CNG Stations				
9	Pipeline length in Kilometers				
(a)	Steel				
(b)	MDPE				
10	Compression Capacity (in Kgs.) and No. of Compressors				
(a)	Online Mother /	Compression Capacity (24 hrs. operation)			
		Number of Compressors			
(b)	Others (Booster etc.)	Compression Capacity (24 hrs. operation)			
		Number of Compressors			
11	Any other information (Please write in the box)				
12	Important guidelines for submitting the report:				
	(a) In case data is nil for any of the columns; please enter zero '0' and 'N/A', if required information is not applicable. (b) Report must be submitted within 30 days from the close of each Quarter. (c) A scanned copy of the report stamped & signed by an authorized person of the entity, should be uploaded within 10 days from date of submitting the report online as per instructions given for uploading the report.				
13	Note: Please note that due to technical reasons, the information sought in columns / rows may have to be rearranged as required while implementing the online reporting system.				

Schedule-E / Format: E-1B-CGD		Yearly Progress Report on CGD: Financial Parameters	
1. Report for the Financial Year		2. Accounting Year	
3. Name of the Authorized Entity			
4. Name of Geographical Area		5. State	
6. Ownership Details	Name	Share (%)	
	Name	Share (%)	
	Name	Share (%)	
	Name	Share (%)	
All figures to be in Lacs Rupees unless specified otherwise			
Capital Investments			
7. Fixed Assets		13. Revenue Earned	
Opening balance		Revenue from operations	
Direct additions		Other income - Interest etc.	
Transfer from Capital Work-in-Progress		Total	
Closing balance		14. Profit/Loss	
		Profit / Loss before tax	
8. Capital Work-in-Progress (CWIP)		Tax	
Opening balance		Profit after	
Transfer to fixed assets		15. Loans Status	
Closing balance		(a) Term Loans	
		Opening balance	
9. Operating Expenses		Added	
Cost of goods sold		Repaid	
		Closing balance	
Utilities - Power and Fuel		(b) Working Capital Loans	
Repair and maintenance		Opening balance	
Gen. administrative expenses		Repaid during quarter	
Insurance		Net Change	
Others		Average Interest Rate (%)	
10. Financial Expenses		16. Any other information (Please write in the box)	
Interest on Working capital			
11. Depreciation			
12. Total Expenses			
17. Important guidelines for submitting the report:			

- (a) In case data is nil for any of the columns; please enter zero '0' and 'N/A', if required information is not applicable.
- (b) Report must be submitted within 180 days from the close of the financial year.
- (c) A scanned copy of the report stamped & signed by an authorized person of the entity, should be uploaded within 10 days from date of submitting the report online as per instructions given for uploading the report.
- (d) Annual report should be submitted duly certified by a Chartered Accountant (CA)

18. Note: Please note that due to technical reasons, the information sought in columns / rows may have to be rearranged as required while implementing the online reporting system.

Schedule-E / Format: E-1C-CGD		Yearly Progress Report on CGD: Work Program			
1	Report for the Contract Year				
2	Name of the Authorized Entity				
3	Name of Geographical Area		4	State	
		For the Contract Year		Cumulative (Since inception)	
		Work Program Target	Actual	Work Program Target	Actual
5	Number of PNG Customers connected				
6	Inch-Kilometer of Pipeline laid				
(a)	Steel				
(b)	MDPE				
7	Number of CNG Stations				
8	Any other information (Please write in the box)				
9	Important guidelines for submitting the report:				
	(a) Targets to be provided in relevant cells shall be in line with the Work Program as per the authorization letter. (b) In case data is nil for any of the columns; please enter zero '0' and 'N/A', if required information is not applicable. (c) Report must be submitted within 30 days from the close of Contract Year. (d) A scanned copy of the report stamped & signed by an authorized person of the entity, should be uploaded within 10 days from date of submitting the report online as per instructions given for uploading the report.				
10	Note: Please note that due to technical reasons, the information sought in columns / rows may have to be rearranged as required while implementing the online reporting system.				

Schedule-E / Format: E-2-CGD		Monthly Report on PNG Customers					
1	Name of the Authorized Entity						
2	Name of Geographical Area			3	State		
4	Report for the month of			5	Contract Year		
	Months	6. Number of PNG Customers Connected			7. Cumulative PNG Customers connected	8. Pending PNG registrations for (Domestic Customers)	
		Domestic	Commercial	Industrial		Less than 90 days	More than 90 days
9	No. B/F from Previous Year						
	April						
	May						
	June						
	July						
	August						
	September						
	October						
	November						
	December						
	January						
	February						
	March						
10	Cumulative Total						
11	Any other information (Please write in the box):						
12	Important guidelines for submitting the report:						
	(a) In case data is nil for any of the columns for the month, please enter zero '0' and 'N/A', if required information is not applicable.						
	(b) Report must be submitted by 20th of the following month.						
	(c) A scanned copy of the report stamped & signed by an authorized person of the entity, should be uploaded within 7 days from the date of submitting report online as per instructions given for uploading the report.						
13	Note: Please note that due to technical reasons, the information sought in columns / rows may have to be rearranged as required while implementing the online reporting system.						

Schedule-E / Format: E-3-CGD			Monthly Report on Progress of CNG								
1	Name of the Authorized Entity										
2	Name of Geographical Area				3	State					
4	Report for the month of				5	Contract Year					
	6. Months	7. Number of CNG Stations Added					8. Number of CNG vehicles				
		Mother-cum-online	Online	Daughter Booster	Daughter	Total CNG Stations	Cars / Taxis	Autos	Buses	Others	Total
9	No. B/F from Previous Year										
	April										
	May										
	June										
	July										
	August										
	September										
	October										
	November										
	December										
	January										
	February										
	March										
10	Cumulative Total										
11	CNG Selling Price at beginning of the month (Rs./ Kg)										
12	Any other information (Please write in the box):										
13	<p>Important guidelines for submitting the report:</p> <p>(a) In case data is nil for any of the columns for the month, please enter zero '0' and 'N/A', if required information is not applicable.</p> <p>(b) Report must be submitted by 20th of the following month.</p> <p>(c) A scanned copy of the report stamped & signed by an authorized person of the entity, should be uploaded within 7 days from the date of submitting report online as per instructions given for uploading the report.</p>										
14	Note: Please note that due to technical reasons, the information sought in columns / rows may have to be rearranged as required while implementing the online reporting system.										

Schedule-E / Format: E-4-CGD		Monthly Report on Sale of Natural Gas					
1	Name of the Authorized Entity						
2	Name of Geographical Area		3	State			
4	Report for the month of		5	Contract Year			
Figures to be given in selling unit up to three decimals							
	6. Months	7. CNG Sales		8. PNG Sales (SCM)			9. Total Natural Gas Sales
		(KG.)	(SCM)	Domestic	Commercial	Industrial	(CNG + PNG) in SCM
	April						
	May						
	June						
	July						
	August						
	September						
	October						
	November						
	December						
	January						
	February						
	March						
10	Cumulative Total						
11	Selling price of Domestic PNG at beginning of the month in Rs. /SCM						
12	Any other information (Please write in the box):						
13	Important guidelines for submitting the report: (a) In case data is nil for any of the columns for the month, please enter zero '0' and 'N/A', if required information is not applicable. (b) Report must be submitted by 20th of the following month. (c) A scanned copy of the report stamped & signed by an authorized person of the entity, should be uploaded within 7 days from the date of submitting report online as per instructions given for uploading the report.						
14	Note: Please note that due to technical reasons, the information sought in columns / rows may have to be rearranged as required while implementing the online reporting system.						

(t) Schedule F shall be omitted;

(u) Schedule J shall be omitted;

(v) for Schedule K, the following Schedule shall be substituted, namely: -

“Schedule-K**[See Regulation 5 (6) (e) (i)]****Methodology for Computation of Net worth**

Serial Number	Type of Entity	Net Worth Calculation
1	In case of a Company	As per method 1
2	In case of Cooperative Society	As per method 1 Mutatis Mutandis
3	In case of a Joint Venture Company	Consolidated net worth of promoter companies as per method 1 shall be considered, if supported by Corporate Guarantee from the Promoter companies in the format as specified in Appendix III
4	In case of a subsidiary company	Consolidated net worth of holding company shall be considered (to be computed as per Method 1), if supported by corporate guarantee from that holding company.
5	Other entities	As per method 2
6	Unincorporated consortium or unincorporated joint venture of	
	a) companies	As per method 1
	b) others	As per method 2 for non-company consortium member(s) and as per method 1 for company consortium member(s)

Methodology for net worth computation under Method 1:

Net worth shall be computed as defined in section 2 sub-section 57 of the Companies Act, 2013.

Methodology for Net Worth Computation under Method 2:

By valuation of assets on the following basis:

A. Investments in Listed (Quoted) companies in the name of the applicant (at market value)

(Detailed list to be enclosed)

B. Margin of 30% on market value of listed (quoted) Investments

C. Net value of listed Investments (A) – (B)

D. Investments in unlisted (unquoted) companies (as per Note No. 2)

E. Margin of 50% on (D)

F. Net value of unlisted investments (D) – (E)

G. Other investments like PPF, NSC, bank deposits, company deposits etc. at current value

H. Total Net Investments (C) + (F) + (G)

I. Market value of land and building component of the fixed assets (full details of such assets like survey number, location, address, extent of land & building to be furnished)

J. Margin on I at 50%

K. Net value of such fixed assets (I – J).

L. Debtors not exceeding 3 months + cash & bank balances

M. Current Liabilities

N. Long term liabilities

O. Net worth $(H + K + L) - (M + N)$

Notes: -

1. Valuation of fixed assets for the purpose of net worth should be certified by government approved valuers which shall not be more than 2 months old on the date of submission of the bid. Only those items of land and building that are in the name of the entity as well as in the possession of the entity or proprietor shall be included under the head (I) land & building component of the fixed assets. Those properties that are leased out by the entity or taken on lease shall not be included for computation of net worth. Fixed assets other than Land and Building shall not be included for the purpose of computation of net worth.

2. Valuation of unlisted investments would be at “fair value” of the said investment, i.e. the average of the “break-up value” and the “earning value” and for this purpose: -

a) the “break-up value” means the equity capital and reserves as reduced by intangible assets and revaluation reserves, divided by the number of equity shares of the investee company.

b) the “earning value” means the value of an equity share computed by taking the average of profits after tax as reduced by the preference dividend and adjusted for extra-ordinary and non-recurring items, for the immediately preceding three years and further divided by the number of equity shares of the investee company and capitalised at the following rate, namely: -

- (i) In case of predominantly manufacturing company, eight percent;
- (ii) In case of predominantly trading company, ten percent;
- (iii) In case of any other company, including an NBFC, twelve percent; and
- (iv) If, an investee company is a loss making company, the earning value will be taken at zero.

(e.g. earning value for an NBFC with capitalisation rate of 12%, is earning per share multiplied by 100/12)

3. Details of items comprising investments, current assets, current liabilities and long term liabilities shall be given separately.

4. Current assets should exclude loans to related entities, bad and doubtful debts and debts outstanding for more than 3 months, advance against capital assets, pledged securities or assets, prepaid expenses and also intangible assets.

5. Valuation of properties will be net of encumbrances with details of loan and other encumbrances, if any. In case there is no encumbrance, it shall be supported with a certificate by the entity that these are free from all encumbrances.

6. Company includes limited, private limited and limited liability partnerships (LLP).

7. In case the bidder is supported by an equity fund, net-worth shall be lower of assets under management of the equity fund and the amount of support by a legally binding document for supporting the entity to achieve the work program.”;

(w) after Appendix II, the following Appendices shall be inserted, namely: -

Appendix III

[See second Proviso of Regulation 10 (3)]

(On non-judicial stamp paper of appropriate value)

CORPORATE GUARANTEE FORMAT

THIS GUARANTEE(“Guarantee”) is issued on the ____ day of _____, ____ by _____, a Company organised and existing under the laws of _____ having its Registered Office at _____(hereinafter referred to as “Guarantor”), at the request and behest of _____, a Wholly Owned Subsidiary Company of the Guarantor organised and existing under the laws of _____ having its Registered Office at _____ (hereinafter referred to as “Wholly Owned Subsidiary”), in favour of Petroleum and Natural Gas Regulatory Board, constituted under The Petroleum and Natural Gas Regulatory Board Act, 2006 (having its Registered Office at 1st Floor, World Trade Center, Babar Road, New Delhi-110001 (hereinafter referred to as “Beneficiary” or “PNGRB”).

WHEREAS:

The Beneficiary has granted authorisation to the Guarantor to Lay, Build, Operate or Expand City or Local Natural Gas Distribution Network(s) for (hereinafter referred as **“Geographical Area”**) vide letter dated _____ (hereinafter referred as **“Authorisation”**). The Guarantor is willing to transfer the Authorisation of the geographical area authorised by the Beneficiary, along with the rights and obligations, in favour of its Wholly Owned Subsidiary. The Guarantor vide its letter dated _____ informed the Beneficiary that Wholly Owned Subsidiary, will comply with the Authorisation terms and conditions. For this reason, the Guarantor is ready and willing to give a Corporate Guarantee (CG) inter alia for the performance of the Wholly Owned Subsidiary to the terms and conditions of the Authorisation and on failure to assume the said obligations.

We, the Guarantor hereby record the terms and conditions governing our obligations under this Guarantee with the intent of being legally bound by the same and hereby agree, covenant and bind ourselves as follows: -

1. The Guarantor hereby irrevocably and unconditionally guarantees to Beneficiary that its Wholly Owned Subsidiary will perform its obligations under the terms and conditions of the Authorisation and agrees to provide further guarantees, if so desired by Beneficiary, in terms of the Authorisation.
2. The Guarantor unconditionally and irrevocably guarantees to the Beneficiary that it will make available or cause to be made available all financial, technical and other resources required to ensure that the Wholly Owned Subsidiary can carry out its obligations of Work Programme as per the terms and conditions of the Authorisation and that the Wholly Owned Subsidiary at all times fully and effectively discharge its obligations under the terms and conditions of Authorisation, including by discharging the obligations within the time and cost so stipulated.
3. The Guarantor hereby agrees that if the Wholly Owned Subsidiary shall in any respect commit any breach or fails to fulfill any of the terms of the or complete it in all respects or if there is a failure to meet any obligations, then, the Guarantor will forthwith perform the same and fulfill all the obligations required under terms and conditions of Authorisation on behalf of the Wholly Owned Subsidiary, without any extra cost and time implications or will pay the penalty as per the extant Regulations.
4. The Guarantor further undertakes to indemnify all losses, damages, expenses, claims, costs and proceedings due to the failure or breach on the part of its Wholly Owned Subsidiary.
5. The Guarantor assures and undertakes that during the term of the Exclusivity Period or of any guarantee for performance as per the Authorisation, the Guarantor and the Guarantor's liability shall not be affected due to any incapacity or lack of power or legal personality or change in the status of the Wholly Owned Subsidiary or the Guarantor.
6. The Guarantor's liabilities under this Guarantee shall not exceed the liability of the Wholly Owned Subsidiary under the terms and conditions of Authorisation but this shall in any manner not affect the Guarantor's own responsibilities and liabilities under the Guarantee.
7. The obligation of the Guarantor shall take effect from the date of this Guarantee and shall remain in full force until all the obligations of the Wholly Owned Subsidiary have been fully performed and discharged. The Guarantor further undertakes to perform forthwith without insisting on any proof of breach of terms and conditions of Authorisation by its Wholly Owned Subsidiary and purely relying on Beneficiary's written demand.
8. The liabilities of the Guarantor shall not be discharged, diminished or otherwise affected by -
 - (a) any change in the Articles of Association or Bye-Laws or constitution of the Wholly Owned Subsidiary or the Guarantor;
 - (b) any time, indulgence, waiver or consent given to Wholly Owned Subsidiary by the Beneficiary;
 - (c) any amendment to the terms and conditions of Authorisation or any security or other guarantee or indemnity to which Wholly Owned Subsidiary has agreed; and
 - (d) The dissolution, amalgamation, reconstruction or reorganisation of Wholly Owned Subsidiary or Guarantor.

9. NOTICE:

Any notice, demand, declaration or other communication to be given by the Beneficiary or the Guarantor to the other shall be in writing, in English language and delivered in person or by Air Mail or by Courier Services or by Facsimile or by E-Mail to the address given below, namely: -

For Guarantor	
Attention of	
Mailing Address	
Email Address	

Fax No.	
For Beneficiary	
Attention of	Secretary,
Mailing Address	Petroleum and Natural Gas Regulatory Board, 1st Floor, World Trade Centre, Babar Road, New Delhi 110001.
Email Address	secretary@pngrb.gov.in
Fax No.	011-23709151

10. GOVERNING LAW AND JURISDICTION:

This Guarantee shall be exclusively governed by and construed in accordance with the laws of India without giving effect to the principles of conflict of laws therein. No party shall take a plea that any forum is inconvenient. It may be enforced in terms of the Indian laws.

11. This Guarantee may be executed in one or more counterparts, all of which shall be read and construed as one document and any fax copy or scanned copy or print of a scanned copy of a signed Guarantee shall be deemed to be an original signature.
12. No modification, alteration or amendment of this Guarantee or any of its terms or provisions shall be valid or legally binding unless the Beneficiary consents to the same in writing.
13. No failure to take any action with respect to a breach of this Guarantee or a default by any other party shall constitute a waiver of the Beneficiary's right to enforce any provision of this Guarantee or to take action with respect to such breach or default or any subsequent breach or default.
14. Waiver of any breach or failure to comply with any provisions of this Guarantee shall not be construed as, or constitute, a continuing waiver of such provision, or a waiver of any other breach of or failure to comply with any other provision of this Guarantee, unless any such waiver has been consented to by the Beneficiary in writing.
15. This document has been executed by a duly authorised signatory on behalf of the Guarantor having the requisite power to do so.

IN WITNESS WHEREOF the Guarantor has duly executed this Guarantee as at the date first above written.

For and on behalf of Guarantor

For and on behalf of Wholly Owned Subsidiary

Name and Signature of Authorised signatory along
with official seal

Name and Signature of Authorised signatory along
with official seal

Witness:

Signature:

Name:

Designation

Date:

Witness:

Signature:

Name:

Designation

Date:

(z) Appendix IV shall be added, namely: -

“Appendix -IV

[See Schedule K]

(On non-judicial stamp paper of appropriate value)

PROMOTER OR HOLDING COMPANY GUARANTEE FORMAT

THIS GUARANTEE (“Guarantee”) is issued on the _____ day of _____, ____ by _____, a Company organised and existing under the laws of _____ having its Registered Office at _____ *(and by _____ a Company organised and existing under the laws of _____ having its Registered Office at _____ singly and/or jointly)* hereinafter referred to as “Guarantor”, at the request and/or behest of _____, a Company organised and existing under the laws of _____ having its Registered Office at _____ (hereinafter referred to as “Bidding Entity”), in favour of Petroleum and Natural Gas Regulatory Board, constituted under The Petroleum and Natural Gas Regulatory Board Act, 2006 (09 of 2006) having its Registered Office at 1st Floor, World Trade Center, Babar Road, New Delhi-110001 (hereinafter referred to as “Beneficiary” or “PNGRB”).

WHEREAS

The Beneficiary has floated an Application cum-Bid document dated _____ inviting offers from Bidders for _____ (purpose). The Bidding Entity has submitted their Application cum Bid document dated _____ and advised the Beneficiary that the Bidding entity is the Joint Venture/Subsidiary Company of the Guarantor. The Guarantor vide its letter dated _____ informed the Beneficiary that Bidding Entity, will participate in the Application cum-Bid document and desired that the Application cum-Bid document be considered by the Beneficiary based on the technical and financial strength of the Guarantor. For this reason, the Guarantor is ready and willing to give a Promoter Guarantee or Parent Company Guarantee (PCG) inter alia for the performance of the Bidding Entity to the terms and conditions of the Application cum-Bid document and on failure of Bidding Entity to assume the said obligations.

Having examined the ‘Application-cum-Bid document’ with reference to Bid No..... we....., being the Promoter or Holding Company of(Bidding Entity), certify that we possess the financial net worth as required by the Petroleum and Natural Gas Regulatory Board (Authorising Entities to Lay, Build, Operate or Expand City or Local Natural Gas Distribution Networks) Regulations, 2008.

Our net worth (calculated in accordance with provisions of the above regulations) and as certified by Chartered Accountant for the last financial year i.e..... is Rs..... Million. Certificate and documents in support of calculations are enclosed as Annexure.....

We, the Guarantor hereby record the terms and conditions governing our obligations under this Guarantee with the intent of being legally bound by the same and hereby agree, covenant and bind ourselves as follows, namely: -

1. We.....as promoter/holding company of..... (Bidding Entity) undertake that our financial contribution to Lay, Build, Operate or Expand City or Local Natural Gas Distribution Networks in the authorised geographical area ofshall be infused in a phased manner as per the project financing schedule approved at the time of achieving financial closure.
2. The Guarantor hereby irrevocably and unconditionally guarantees to Beneficiary that Bidding Entity will perform its obligations as per the terms and conditions of the Application cum-Bid document, if the Bid is awarded to them in future for _____ and agrees to provide further Guarantee, if so desired by Beneficiary, in terms of the Application cum-Bid document.
3. The Guarantor further unconditionally and irrevocably guarantees to the Beneficiary the due and punctual compliance by the Bidding Entity of any obligations under the Application cum-Bid document.
4. The Guarantor unconditionally and irrevocably guarantees to the Beneficiary that it will make available or cause to be made available to the Bidding Entity all financial, technical and other resources required to ensure that the Bidding Entity can carry out its obligations as per the Application cum-Bid documents terms and conditions and that the Bidding Entity at all times fully and effectively discharge its obligations under the terms and conditions of Application cum-Bid document.
5. The Guarantor hereby agrees that if the Bidding Entity shall in any respect commit any breach or fails to fulfill any of the terms of the Application cum-Bid document or complete it in all respects or if there is a failure to meet any

obligations then the Guarantor will forthwith perform the same and fulfill all the obligations required under Application cum-Bid document terms and conditions on behalf of the Bidding Entity.

6. The Guarantor further undertakes to indemnify all losses, damages, expenses, claims, costs and proceedings which may be suffered or incurred by Beneficiary due to the failure or breach on the part of Bidding Entity.
7. The Guarantor assures and undertakes that during the term of the completion of the Work Program or performance as per the Application cum-Bid document, the Bidding Entity shall continue to be the Joint Venture/ Subsidiary Company of the Guarantor and the Guarantor's liability shall not be affected due to any incapacity or lack of power or legal personality or change in the status of the Bidding Entity or the Guarantor.
8. The Guarantor's liabilities under this Guarantee shall not exceed the liability of the Bidding Entity under the Application cum-Bid document terms and conditions but this shall in any manner not affect the Guarantor's own responsibilities and liabilities under the Guarantee.
9. The obligation of the Guarantor shall take effect from the date of this Guarantee and shall remain in full force until all the obligations of the Bidding Entity have been fully performed and discharged. The Guarantor further undertakes to perform forthwith without insisting on any proof of breach of Application cum- Bid document by its Bidding Entity and purely relying on Beneficiary's written demand.
10. The liabilities of the Guarantor shall not be discharged, diminished or otherwise affected by: -
 - (a) any change in the Articles of Association or Bye-Laws or constitution of the Bidding Entity or the Guarantor;
 - (b) any time, indulgence, waiver or consent given to Bidding Entity by the Beneficiary;
 - (c) any amendment to the Authorisation or any security or other guarantee or indemnity to which Bidding Entity has agreed; and
 - (d) The dissolution, amalgamation, reconstruction or reorganization of Bidding Entity or Guarantor.

11. NOTICES:

Any notice, demand, declaration or other communication to be given by the Beneficiary or the Guarantor to the other shall be in writing, in English language and delivered in person or by Air Mail or by Courier Services or by Facsimile or by E-Mail to the address given below, namely: -

For Guarantor	
Attention of	
Mailing Address	
Email Address	
Fax No.	
For Beneficiary	
Attention of	<i>Secretary,</i>
Mailing Address	<i>Petroleum and Natural Gas Regulatory Board, 1st Floor, World Trade Centre, Babar Road, New Delhi 110001.</i>
Email Address	<i>secretary@pngrb.gov.in</i>
Fax No.	<i>011-23709151</i>

12. GOVERNING LAW AND JURISDICTION:

This Guarantee shall be exclusively governed by and construed in accordance with the laws of India without giving effect to the principles of conflict of laws therein. No party shall take a plea that any forum is inconvenient. It may be enforced in terms of the Indian laws.

13. This Guarantee may be executed in one or more counterparts, all of which shall be read and construed as one document and any fax copy or scanned copy or print of a scanned copy of a signed Guarantee shall be deemed to be an original signature.
14. No modification, alteration or amendment of this Guarantee or any of its terms or provisions shall be valid or legally binding unless the Beneficiary consents to the same in writing.
15. No failure to take any action with respect to a breach of this Guarantee or a default by any other party shall constitute a waiver of the Beneficiary's right to enforce any provision of this Guarantee or to take action with respect to such breach or default or any subsequent breach or default.
16. Waiver of any breach or failure to comply with any provisions of this Guarantee shall not be construed as, or constitute, a continuing waiver of such provision, or a waiver of any other breach of or failure to comply with any other provision of this Guarantee, unless any such waiver has been consented to by the concerned party in writing.
17. This document has been executed by a duly authorized signatory on behalf of the Guarantor having the requisite power to do so.

IN WITNESS WHEREOF the Guarantor has duly executed this Guarantee as at the date first above written.

For and on behalf of Guarantor

*For and on behalf of Guarantor

Name and Signature of Authorised signatory along with official seal

Name and Signature of Authorised signatory along with official seal

Witness:

For and on behalf of Bidder

Signature:

Name:

Designation

Name and Signature of Authorised signatory along with official seal

Date:

Witness:

Signature:

Name:

Designation

Date:

* to be added in case of multiple Guarantors

VANDANA SHARMA, Secy.

[ADVT.III/4/Exty./EO/19/2018-19]

Foot Note: Principal regulations were notified vide no. G.S.R. 196(E) dated 19th March, 2008 and subsequently amended vide G.S.R. 800 (E) dated 19th November, 2008, G.S.R. 295 (E) dated 30th April, 2009, G.S.R. 478(E) dated 7th June, 2010, G.S.R. 605 (E) dated 19th July, 2010, F.No. PNGRB/ CGD/ REGULATIONS/REVIEW-2011/2012-III dated 21st June, 2013, F. No. PNGRB/CGD/BID/4/2013-PRE BID dated 7th April, 2014, F.No. L-MISC/VI/I/2007 dated 1st January, 2015, F.No. PNGRB/ CGD/ Regulations/Amend/2015 dated 13th February 2015, PNGRB/CGD/Amendment/2015/2 dated 11th December 2015 and F. No. PNGRB/CGD/Amendment/ 2015/2/SC dated 26th April 2016.